
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDLCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE							
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634										
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF.18884	- 19272					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950 - 9959						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8433	- 8438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 4514	- 5300				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALMER PETROLEUM INC.				636222	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 11002	- 11017				
HIGHTOWER				WELL #: 1										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE			
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295						
TRINITY MATERIALS		WELL #:		1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790			CNTY: FREESTONE			
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: FREESTONE			
BIG RED UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE					
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT		//CONT.//		923444	WELL #: 1	RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF. 15701	- 16000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DESTEFANO, CATHERINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514 - 7593					
OWENS "C"		WELL #: 3										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252903	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD)		00870 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LEON							
BBX OPERATING, L.L.C.		058908												
RIDE LONESOME		WELL #:		1H	RRCID ->	284862	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	12184 - 17056		
01	3131 #	2616	-0-	-515	-0-	2296	3	320	9	N	291	183	1	332
02	2828 #	2770	-0-	-58	-0-	2459	3	311	9	N	283	1	8	614
03	3100 #	3040	-0-	-60	-0-	2591	3	449	9	N	408	730	1	292
04	3000 #	2532	-0-	-468	-0-	2262	3	270	9	N	245	197	1	339
05	2852 #	2541	-0-	-311	-0-	2530	3	11	9	N	10			349
06	2970 #	2392	-0-	-578	-0-	2210	3	182	9	N	165	192	1	322
07	3069 #	1957	-0-	-1112	-0-	1670	3	287	9	N	261	383	1	200
08	3038 #	500	-0-	-2538	-0-	240	3	260	9	N	236	191	1	245
09	2520 #	1970	-0-	-550	-0-	1790	3	180	9	N	164	191	1	218
10	2542 #	404	-0-	-2138	-0-	193	3	211	9	N	192	193	1	217
11	2400 #	1745	-0-	-655	-0-	1599	3	146	9	N	133	213	1	137
12	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			137

TOTAL GAS PROD: 22,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		ASSOCIATED	2H		CNTY: LEON							
WILLIAM B		WELL #:		2H	RRCID ->	291189	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	8983	PERF.	9699 - 16049		
01	0	1604	-0-	1604	2843	878	2	14	4	N	647	550	1	260
						712	9							
02	4350 R	1507	-0-	-2843	-0-	884	2	12	4	N	555	738	1	77
						611	9							
03	1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	978	2	12	4	N	572	555	1	94
						629	9							
04	1560 #	650	-0-	-910	-0-	5	1	253	2	N	356	362	1	88
						392	9							
05	1674 #	588	-0-	-1086	-0-	3	1	133	2	N	411	380	1	119
						452	9							
06	1620 #	1169	-0-	-451	-0-	14	1	608	2	N	497	529	1	86
						547	9							
07	1674 #	1132	-0-	-542	-0-	16	1	571	2	N	495	382	1	199
						545	9							
08	1612 #	1276	-0-	-336	-0-	20	1	717	2	N	490	549	1	140
						539	9							
09	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	459	373	1	226
						505	9							
10	1209 #	1206	-0-	-3	-0-	20	1	667	2	N	472	569	1	129
						519	9							
11	1230 #	1138	-0-	-92	-0-	15	1	624	2	N	454	385	1	198
						499	9							
12	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			198

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,408

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	2630	-0-	2630	10488	1963	2	12	4	N	595	550	1	120
						655	9							
02	12093 R	1605	-0-	-10488	-0-	1135	2	9	4	N	419	374	1	165
						461	9							
03	2945 #	2078	-0-	-867	-0-	1495	2	11	4	N	520	561	1	124
						572	9							
04	2550 #	2308	-0-	-242	-0-	64	1	1595	2	N	590	551	1	163
						649	9							
05	2635 #	2524	-0-	-111	-0-	68	1	1863	2	N	539	554	1	148
						593	9							
06	2550 #	1975	-0-	-575	-0-	65	1	1414	2	N	451	376	1	223
						496	9							
07	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	68	1	1605	2	N	488	548	1	163
						537	9							
08	2511 #	2209	-0-	-302	-0-	65	1	1594	2	N	500	548	1	115
						550	9							
09	2430 #	1872	-0-	-558	-0-	54	1	1311	2	N	461	352	1	224
						507	9							
10	2511 #	2348	-0-	-163	-0-	72	1	1690	2	N	533	546	1	211
						586	9							
11	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	68	1	1508	2	N	522	556	1	177
						574	9							
12	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			177
TOTAL GAS PROD:		23,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,618								

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
REO OPERATING LLC 701876														
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672														
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
06	660 N	378	-0-	-282	-0-	378	2			N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	390 N	142	-0-	-248	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
HYDROGEO, L.L.C.		421240												
AFGRD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9642 - 9679		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
SADLER, ANN WARD		WELL #: 2		RRCID -> 130952		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9423 - 9440				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 05 LEASE		04460		03/15/2023								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SADLER, ANN WARD		WELL #: 1		RRCID -> 201246		COMPL. DATE 10/31/1986		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9517 - 9809				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 05 LEASE		04460		03/15/2023								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368																	
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074																	
01		531 R	531	-0-	-0-	-0-	76	1	455	2	N	-0-					38
02		476 #	363	-0-	-113	-0-	59	1	304	2	N	-0-					38
03		527 #	439	-0-	-88	-0-	63	1	376	2	N	-0-					38
04		510 #	389	-0-	-121	-0-	68	1	321	2	N	-0-					38
05		527 #	389	-0-	-138	-0-	95	1	294	2	N	-0-					38
06		510 #	437	-0-	-73	-0-	109	1	328	2	N	-0-					38
07		465 R	465	-0-	-0-	-0-	109	1	356	2	N	-0-					38
08		460 R	460	-0-	-0-	-0-	84	1	376	2	N	-0-					38
09		450 #	370	-0-	-80	-0-	53	1	317	2	N	-0-					38
10		465 #	443	-0-	-22	-0-	56	1	387	2	N	-0-					38
11		450 #	368	-0-	-82	-0-	56	1	312	2	N	-0-					38
*12		477 R	477	-0-	-0-	-0-	99	1	378	2	N	-0-					38
TOTAL GAS PROD: 5,131													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066																	
01		193 R	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	N	-0-					34
02		196 #	164	-0-	-32	-0-	27	1	137	2	N	-0-					34
03		217 #	185	-0-	-32	-0-	26	1	159	2	N	-0-					34
04		210 #	140	-0-	-70	-0-	24	1	116	2	N	-0-					34
05		186 #	76	-0-	-110	-0-	19	1	57	2	N	-0-					34
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					34
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
08		186 #	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-					34
09		150 #	49	-0-	-101	-0-	7	1	42	2	N	-0-					34
10		133 R	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					34
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					34
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					34
TOTAL GAS PROD: 1,158													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
		PLUGGED AND ABANDONED			01/06/1999							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN LOCKLIN (NACATOH) 01678 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			08/30/2023							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			11/17/2023							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
 KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
07		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08		310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*11		300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,771		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
06		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08		496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
*11		480 N	243	-0-	-237	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,447		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06		420 N	243	-0-	-177	-0-	243	2		N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
08		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*11		360 N	200	-0-	-160	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,200		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
 BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-	
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-	
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-	
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-	
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-	
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-	
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-	
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-	
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-	
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-	
*11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2	N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,852	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			80	
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			80	
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			80	
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			80	
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			80	
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			80	
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-			80	
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2	N	-0-			80	
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2	N	-0-			80	
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			80	
*11	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2	N	-0-			80	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
TOTAL GAS PROD:			3,124	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ANTIOCH (BARNETT SHALE)		03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC		100285								
NATIVE AMERICAN SWD #1		WELL #: 1		RRCID -> 224615		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON		
ATLAS, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 171877		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200		
01	577 N	359	-0-	-218	-0-	16 1	343 2	N	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	220 2	N	-0-	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	N	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	N	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 2	N	-0-	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1	372 2	N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	N	-0-	-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	12 1	227 2	N	-0-	-0-
09	390 N	201	-0-	-189	-0-	10 1	191 2	N	-0-	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22 1	437 2	N	-0-	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	32 1	551 2	N	-0-	-0-
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	6 1	104 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ATHENS, N. (JAMES 9000)		04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON		
TREK RESOURCES, INC.		867578								
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ATHENS, N. (JAMES 9000) //CONT.// 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
PALMER PETROLEUM INC. 636222
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

01	0	673	-0-	673	4619	523 1	47 2	N	94								304	
02	2800 N	977	-0-	-1823	2796	453 1	452 2	N	65	182 1							187	
03	3100 N	1040	-0-	-2060	736	541 1	407 2	N	84	162 1							109	
04	1367 N	631	-0-	-736	-0-	493 2	138 9	N	125								234	
05	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	848 2	154 9	N	140								374	
06	1020 N	839	-0-	-181	-0-	705 2	134 9	N	122	182 1							314	
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	655 2	130 9	N	118	176 1							256	
08	992 N	482	-0-	-510	-0-	398 2	84 9	N	76								332	
09	840 N	277	-0-	-563	-0-	244 2	33 9	N	30								362	
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	32 1	606 2	N	102								464	
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	112 9	60 1	N	182	357 1							289	
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	200 9	60 1	N	165	182 1							272	
						182 9												

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

01	0	8231	-0-	8231	38887	8231 2		N	-0-								-0-
02	38914 X	27	-0-	-38887	-0-	27 2		N	-0-								-0-
03	10571 X	1826	-0-	-8745	-0-	1826 2		N	-0-								-0-
04	10230 X	776	-0-	-9454	-0-	776 2		N	-0-								-0-
05	10571 X	1087	-0-	-9484	-0-	1087 2		N	-0-								-0-
06	7980 X	1118	-0-	-6862	-0-	1118 2		N	-0-								-0-
07	1829 X	717	-0-	-1112	-0-	717 2		N	-0-								-0-
08	1829 X	715	-0-	-1114	-0-	715 2		N	-0-								-0-
09	1110 X	199	-0-	-911	-0-	199 2		N	-0-								-0-
10	1147 X	243	-0-	-904	-0-	243 2		N	-0-								-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-								-0-
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT								-0-

TOTAL GAS PROD: 14,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
CURRIE		WELL #:		1	RRCID ->	288125	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	17002	PERF.16130 - 16874
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	11806	-0-	11806	17666	11806	2				-0-
02	27860 X	10194	-0-	-17666	-0-	10194	2				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2				-0-
05	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	15207	2				-0-
06	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2				-0-
07	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2				-0-
08	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2				-0-
09	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2				-0-
10	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2				-0-
11	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		97,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIVER RANCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293853	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	17547	PERF.16855 - 23276
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	154111	-0-	154111	-0-	154111	2				-0-
02	SHUT IN	286536	-0-	286536	-0-	286536	2				-0-
03	SHUT IN	864841	-0-	864841	-0-	864841	2				-0-
04	SHUT IN	855394	-0-	855394	-0-	855394	2				-0-
05	963480 X	756653	-0-	-206827	-0-	756653	2				-0-
06	932400 X	628838	-0-	-303562	-0-	628838	2				-0-
07	963480 X	682666	-0-	-280814	-0-	682666	2				-0-
08	963480 X	656794	-0-	-306686	-0-	656794	2				-0-
09	646708 X	646708	-0-	-0-	-0-	646708	2				-0-
10	610319 X	610319	-0-	-0-	-0-	610319	2				-0-
11	660630 X	638161	-0-	-22469	-0-	638161	2				-0-
12	682651 X	NO RPT	-0-	-682651	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,781,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KODA		WELL #:		1H	RRCID ->	294281	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	16713	PERF.16165 - 24285
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
09	DELQ PR	866951	-0-	866951	866951	866951	2				-0-
10	DELQ PR	798580	-0-	798580	1665531	798580	2				-0-
11	2493636 X	828105	-0-	-1665531	-0-	828105	2				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,493,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
CURRIE		WELL #:		2HB	RRCID ->	294532	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL DEPTH	15624	PERF.15470 - 22031
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		3208778 X	803549	-0-	-2405229	-0-	803549 2			N	-0-
02		1031800 X	503671	-0-	-528129	-0-	503671 2			N	-0-
03		1142350 X	416313	-0-	-726037	-0-	416313 2			N	-0-
04		1105500 X	352460	-0-	-753040	-0-	352460 2			N	-0-
05		1142350 X	450890	-0-	-691460	-0-	450890 2			N	-0-
06		451675 X	451675	-0-	-0-	-0-	451672 2	3 9		N	3
07		557628 X	549138	-0-	-8490	-0-	549138 2			N	-0-
08		557683 X	557683	-0-	-0-	-0-	557683 2			N	-0-
09		561671 X	561671	-0-	-0-	-0-	561671 2			N	-0-
10		549134 X	508257	-0-	-40877	-0-	508257 2			N	-0-
11		688192 X	688192	-0-	-0-	-0-	688192 2			N	-0-
12		580382 X	NO RPT	-0-	-580382	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: 5,843,499											
TOTAL CONDENSATE PROD: 3											

TOPSY		WELL #:		2HB	RRCID ->	295435	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	15810	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

TOPSY		WELL #:		1HB	RRCID ->	295744	COMPL. DATE	06/10/2023	TOTAL DEPTH	15748	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

VIVIAN		WELL #:		1HB	RRCID ->	295790	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	15091	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

VIVIAN		WELL #:		2HB	RRCID ->	295798	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	15064	PERF. N/A
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CARR RESOURCES, INC.		135180											
T-BAR-X DAUNTLESS		WELL #: 1		RRCID -> 192639		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
06	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
07	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
10	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
12	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 226895		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508					
MARTIN, K.		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1185	-0-	1185	2771	1185	2		N	-0-			-0-
02	3894 X	1123	-0-	-2771	-2771	1123	2		N	-0-			-0-
03	1116 X	631	-0-	-485	-485	631	2		N	-0-			-0-
*04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
10	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGRAM, G. H. JR.		1		RRCID -> 226896		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642					
WELL #: 1													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2788	-0-	2788	6249	2788	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1735	-0-	-1065	5184	1735	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2280	-0-	-820	4364	2280	2		N	-0-			-0-
*04	3000 N	1876	-0-	-1124	3240	1876	2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	1510	-0-	-1590	1650	1510	2		N	-0-			-0-
*06	2955 N	1305	-0-	-1650	-1650	1305	2		N	-0-			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
10	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
11	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		0	7735	-0-	7735	22059	7734	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		28215 X	6156	-0-	-22059	-0-	6154	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03		8587 X	8248	-0-	-339	-0-	8247	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*04		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-	-0-	-0-
05		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-	-0-	-0-
06		7980 X	7387	-0-	-593	-0-	7387	2			N	-0-	-0-	-0-
07		8246 X	7334	-0-	-912	-0-	7334	2			N	-0-	-0-	-0-
08		8246 X	7266	-0-	-980	-0-	7266	2			N	-0-	-0-	-0-
09		7560 X	6936	-0-	-624	-0-	6936	2			N	-0-	-0-	-0-
10		7812 X	6905	-0-	-907	-0-	6905	2			N	-0-	-0-	-0-
11		7380 X	6887	-0-	-493	-0-	6887	2			N	-0-	-0-	-0-
12		7347 X	7008	-0-	-339	-0-	7008	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 87,440														
TOTAL CONDENSATE PROD: 4														

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
01		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-	-0-	-0-
03		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8420	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*04		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-	-0-	-0-
05		6634 X	6436	-0-	-198	-0-	6436	2			N	-0-	-0-	-0-
06		6420 X	6340	-0-	-80	-0-	6340	2			N	-0-	-0-	-0-
07		6634 X	6596	-0-	-38	-0-	6596	2			N	-0-	-0-	-0-
08		6634 X	5870	-0-	-764	-0-	5870	2			N	-0-	-0-	-0-
09		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-	-0-	-0-
10		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-	-0-	-0-
11		6390 X	6382	-0-	-8	-0-	6382	2			N	-0-	-0-	-0-
12		6634 X	6529	-0-	-105	-0-	6529	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 75,643														
TOTAL CONDENSATE PROD: 1														

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
01		9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9901	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9144	2	3	9	N	3	3 8	-0-
03		11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-	-0-	-0-
*04		9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-	-0-	-0-
05		10137 X	10001	-0-	-136	-0-	10001	2			N	-0-	-0-	-0-
06		10170 X	9461	-0-	-709	-0-	9461	2			N	-0-	-0-	-0-
07		10509 X	8549	-0-	-1960	-0-	8549	2			N	-0-	-0-	-0-
08		10509 X	9320	-0-	-1189	-0-	9320	2			N	-0-	-0-	-0-
09		10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-	-0-	-0-
10		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-	-0-	-0-
11		9450 X	7829	-0-	-1621	-0-	7829	2			N	-0-	-0-	-0-
12		10509 X	9470	-0-	-1039	-0-	9470	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 115,882														
TOTAL CONDENSATE PROD: 4														

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940															
01	3038 X	2639	-0-	-399	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	1678	-0-	-1066	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-			-0-
*04	2550 X	2450	-0-	-100	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
06	3150 X	2781	-0-	-369	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
07	3255 X	3152	-0-	-103	-0-	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
08	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
09	2850 X	2665	-0-	-185	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
10	3162 X	2652	-0-	-510	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
11	3060 X	2469	-0-	-591	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
12	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075															
01	33387 X	33387	-0-	-0-	-0-	-0-	33385	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	28196 X	24447	-0-	-3749	-0-	-0-	24444	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	30473 X	28684	-0-	-1789	-0-	-0-	28684	2			N	-0-			-0-
*04	32310 X	27921	-0-	-4389	-0-	-0-	27921	2			N	-0-			-0-
05	33387 X	29254	-0-	-4133	-0-	-0-	29254	2			N	-0-			-0-
06	32310 X	29023	-0-	-3287	-0-	-0-	29023	2			N	-0-			-0-
07	28675 X	28559	-0-	-116	-0-	-0-	28559	2			N	-0-			-0-
08	30542 X	30542	-0-	-0-	-0-	-0-	30542	2			N	-0-			-0-
09	29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	-0-	29100	2			N	-0-			-0-
10	30662 X	30662	-0-	-0-	-0-	-0-	30662	2			N	-0-			-0-
11	29550 X	29063	-0-	-487	-0-	-0-	29063	2			N	-0-			-0-
12	32456 X	32456	-0-	-0-	-0-	-0-	32456	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		353,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
CAZEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257880	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15448	- 16700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	21431 X	21431	-0-	-0-	-0-	21430 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	16268 X	13966	-0-	-2302	-0-	13965 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	15727 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*04	17430 X	11780	-0-	-5650	-0-	11780 2		N	-0-		-0-
05	18011 X	8097	-0-	-9914	-0-	8097 2		N	-0-		-0-
06	17430 X	5304	-0-	-12126	-0-	5304 2		N	-0-		-0-
07	15717 X	11767	-0-	-3950	-0-	11767 2		N	-0-		-0-
08	15717 X	14971	-0-	-746	-0-	14971 2		N	-0-		-0-
09	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	15601 2		N	-0-		-0-
10	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	17260 2		N	-0-		-0-
11	16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	16429 2		N	-0-		-0-
12	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	16239 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		168,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

EMBRA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259002	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15713	- 16525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	59889	-0-	59889	243155	59886 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02	297586 X	54431	-0-	-243155	-0-	54429 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	62806 X	61861	-0-	-945	-0-	61859 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*04	59373 X	59373	-0-	-0-	-0-	59373 2		N	-0-		-0-
05	60869 X	60869	-0-	-0-	-0-	60869 2		N	-0-		-0-
06	58945 X	58945	-0-	-0-	-0-	58945 2		N	-0-		-0-
07	53160 X	53160	-0-	-0-	-0-	53160 2		N	-0-		-0-
08	56853 X	56853	-0-	-0-	-0-	56853 2		N	-0-		-0-
09	56684 X	56684	-0-	-0-	-0-	56684 2		N	-0-		-0-
10	57432 X	57432	-0-	-0-	-0-	57432 2		N	-0-		-0-
11	55363 X	55363	-0-	-0-	-0-	55363 2		N	-0-		-0-
12	56557 X	56557	-0-	-0-	-0-	56557 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		691,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

HOYT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 260580	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15593	- 17435
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
*04	600 N	268	-0-	-332	-0-	268 2		N	-0-		-0-
05	589 N	270	-0-	-319	-0-	270 2		N	-0-		-0-
06	600 N	206	-0-	-394	-0-	206 2		N	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
10	496 N	372	-0-	-124	-0-	372 2		N	-0-		-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
CAZEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072	- 16446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	62 X	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 X	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.16043	- 16605
01	0	138914	-0-	138914	616208	138899	2	15 9	N	14	14 8	-0-
02	808021 X	191813	-0-	-616208	-0-	191800	2	13 9	N	12	12 8	-0-
03	207446 X	207446	-0-	-0-	-0-	207438	2	8 9	N	7	7 8	-0-
*04	184815 X	184815	-0-	-0-	-0-	184815	2		N	-0-		-0-
05	212350 X	187059	-0-	-25291	-0-	2803	1	184256 2	N	-0-		-0-
06	205500 X	180223	-0-	-25277	-0-	1288	1	178935 2	N	-0-		-0-
07	212350 X	173265	-0-	-39085	-0-	173265	2		N	-0-		-0-
08	207452 X	136674	-0-	-70778	-0-	136674	2		N	-0-		-0-
09	181020 X	87260	-0-	-93760	-0-	87260	2		N	-0-		-0-
10	187054 X	153655	-0-	-33399	-0-	153655	2		N	-0-		-0-
11	180210 X	149284	-0-	-30926	-0-	149284	2		N	-0-		-0-
12	173259 X	108391	-0-	-64868	-0-	108391	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,898,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

VIOLA SIMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265633	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	16562	PERF.14946	- 16634
01	0	5727	-0-	5727	20679	5725	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	24212 X	3533	-0-	-20679	-0-	3532	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	5952 X	2373	-0-	-3579	-0-	2373	2		N	-0-		-0-
*04	5760 X	1795	-0-	-3965	-0-	1795	2		N	-0-		-0-
05	5952 X	2757	-0-	-3195	-0-	2757	2		N	-0-		-0-
06	5550 X	3178	-0-	-2372	-0-	3178	2		N	-0-		-0-
07	3906 X	2988	-0-	-918	-0-	2988	2		N	-0-		-0-
08	2759 X	2511	-0-	-248	-0-	2511	2		N	-0-		-0-
09	3180 X	2334	-0-	-846	-0-	2334	2		N	-0-		-0-
10	3286 X	2440	-0-	-846	-0-	2440	2		N	-0-		-0-
11	3180 X	2324	-0-	-856	-0-	2324	2		N	-0-		-0-
12	2976 X	2476	-0-	-500	-0-	2476	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
RONALD CORN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265701	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	15570	-	15719
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	36487 X	36020	-0-	-467	-0-	36019 2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	32956 X	32726	-0-	-230	-0-	32724 2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	35743 X	28000	-0-	-7743	-0-	28000 2		N	-0-				-0-
*04	34941 X	34941	-0-	-0-	-0-	34941 2		N	-0-				-0-
05	36239 X	35239	-0-	-1000	-0-	35239 2		N	-0-				-0-
06	35070 X	10050	-0-	-25020	-0-	10050 2		N	-0-				-0-
07	36239 X	29629	-0-	-6610	-0-	29629 2		N	-0-				-0-
08	35247 X	19264	-0-	-15983	-0-	19264 2		N	-0-				-0-
09	34907 X	34907	-0-	-0-	-0-	34907 2		N	-0-				-0-
10	35247 X	28663	-0-	-6584	-0-	28663 2		N	-0-				-0-
11	35832 X	35832	-0-	-0-	-0-	35832 2		N	-0-				-0-
12	36084 X	34799	-0-	-1285	-0-	34799 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		360,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

HOYT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	15849	-	20584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271113	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	16748	PERF.	16098	-	20966
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	0	14230	-0-	14230	50215	14219 2	11 9	N	10	10 8			-0-
02	63238 X	13023	-0-	-50215	-0-	13019 2	4 9	N	4	4 8			-0-
03	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8505 2	4 9	N	4	4 8			-0-
*04	5130 X	1304	-0-	-3826	-0-	1304 2		N	-0-				-0-
05	5301 X	4534	-0-	-767	-0-	4534 2		N	-0-				-0-
06	5130 X	3660	-0-	-1470	-0-	3660 2		N	-0-				-0-
07	5301 X	2866	-0-	-2435	-0-	2866 2		N	-0-				-0-
08	5301 X	2753	-0-	-2548	-0-	2753 2		N	-0-				-0-
09	4380 X	1332	-0-	-3048	-0-	1332 2		N	-0-				-0-
10	4526 X	1098	-0-	-3428	-0-	1098 2		N	-0-				-0-
11	3660 X	759	-0-	-2901	-0-	759 2		N	-0-				-0-
12	2852 X	655	-0-	-2197	-0-	655 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		54,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		895218 X	659909	-0-	-235309	-0-	659888	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02		808584 X	564283	-0-	-244301	-0-	564271	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03		897667 X	474220	-0-	-423447	-0-	474212	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*04		868710 X	105816	-0-	-762894	-0-	105816	2			N	-0-					-0-
05		897667 X	672495	-0-	-225172	-0-	672495	2			N	-0-					-0-
06		879398 X	879398	-0-	-0-	-0-	879398	2			N	-0-					-0-
07		851295 X	851295	-0-	-0-	-0-	851295	2			N	-0-					-0-
08		769162 X	769162	-0-	-0-	-0-	769162	2			N	-0-					-0-
09		879390 X	707554	-0-	-171836	-0-	707554	2			N	-0-					-0-
10		908703 X	648407	-0-	-260296	-0-	648407	2			N	-0-					-0-
11		879390 X	645820	-0-	-233570	-0-	645820	2			N	-0-					-0-
12		851291 X	625684	-0-	-225607	-0-	625684	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,604,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		37									

CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023																	
01		0	872358	-0-	872358	2705512	872271	2	87	9	N	79	79	8			-0-
02		2733314 X	27802	-0-	-2705512	-0-	27796	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03		654348 X	544360	-0-	-109988	-0-	15233	1	529103	2	N	22	22	8			-0-
*04		691674 X	691674	-0-	-0-	-0-	52370	1	639304	2	N	-0-					-0-
05		654348 X	529429	-0-	-124919	-0-	529429	2			N	-0-					-0-
06		633240 X	566888	-0-	-66352	-0-	566888	2			N	-0-					-0-
07		544360 X	195367	-0-	-348993	-0-	195367	2			N	-0-					-0-
08		549328 X	549328	-0-	-0-	-0-	549328	2			N	-0-					-0-
09		566880 X	421610	-0-	-145270	-0-	421610	2			N	-0-					-0-
10		585776 X	429843	-0-	-155933	-0-	429843	2			N	-0-					-0-
11		566880 X	399607	-0-	-167273	-0-	399607	2			N	-0-					-0-
12		549320 X	381063	-0-	-168257	-0-	381063	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,609,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		106									

MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
CAMPBELL EO B		WELL #:		2H	RRCID ->	294766	COMPL. DATE	03/19/2023	TOTAL DEPTH	15701	PERF.15067 -	27830	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0	248729	-0-	248729	248729	248729	2		N	-0-			-0-
*04	DELQ PR	1025533	-0-	1025533	1274262	1025533	2		N	-0-			-0-
05	2138312 X	864050	-0-	-1274262	-0-	864050	2		N	-0-			-0-
06	1086150 X	946394	-0-	-139756	-0-	946394	2		N	-0-			-0-
07	1122355 X	216178	-0-	-906177	-0-	216178	2		N	-0-			-0-
08	1122355 X	827634	-0-	-294721	-0-	827634	2		N	-0-			-0-
09	1025520 X	755158	-0-	-270362	-0-	755158	2		N	-0-			-0-
10	977926 X	638972	-0-	-338954	-0-	638972	2		N	-0-			-0-
11	946380 X	560483	-0-	-385897	-0-	560483	2		N	-0-			-0-
*12	827638 X	522931	-0-	-304707	-0-	522931	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,606,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCULLOUGH INGRAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	295778	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	17836	PERF.16417 -	24673
06	0	140392	-0-	140392	140392	140392	2		N	-0-		-0-
07	0	829005	-0-	829005	969397	829005	2		N	-0-		-0-
08	0	1170023	-0-	1170023	2139420	1170023	2		N	-0-		-0-
09	3200937 X	1061517	-0-	-2139420	-0-	1061517	2		N	-0-		-0-
10	1316260 X	992292	-0-	-323968	-0-	992292	2		N	-0-		-0-
11	1273800 X	1000349	-0-	-273451	-0-	1000349	2		N	-0-		-0-
12	1316260 X	559112	-0-	-757148	-0-	559112	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,752,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DINKINS JG		WELL #:		1H	RRCID ->	295789	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	17934	PERF.16363 -	25928
05	0	104599	-0-	104599	104599	104599	2		N	-0-		-0-
06	0	833758	-0-	833758	938357	833758	2		N	-0-		-0-
07	0	900301	-0-	900301	1838658	900301	2		N	-0-		-0-
08	0	250109	-0-	250109	2088767	250109	2		N	-0-		-0-
09	3031137 X	942370	-0-	-2088767	-0-	942370	2		N	-0-		-0-
10	1109366 X	1024516	-0-	-84850	-0-	1024516	2		N	-0-		-0-
11	1073580 X	956106	-0-	-117474	-0-	956106	2		N	-0-		-0-
*12	1109366 X	922956	-0-	-186410	-0-	922956	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,934,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANIER CW		WELL #:		1H	RRCID ->	295907	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL DEPTH	17309	PERF.16778 -	26355
09	0	770947	-0-	770947	770947	770947	2		N	-0-		-0-
10	1736161 X	965214	-0-	-770947	-0-	965214	2		N	-0-		-0-
11	1060170 X	822857	-0-	-237313	-0-	822857	2		N	-0-		-0-
*12	1095509 X	951438	-0-	-144071	-0-	585	1	950853	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,510,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAZEY MS		WELL #:		1H	RRCID ->	296008	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	15986	PERF.15376 -	25404
08	0	172755	-0-	172755	172755	172755	2		N	-0-		-0-
09	0	897614	-0-	897614	1070369	897614	2		N	-0-		-0-
10	DELQ PR	812570	-0-	812570	1882939	812570	2		N	-0-		-0-
11	2589996 X	707057	-0-	-1882939	-0-	707057	2		N	-0-		-0-
12	1048420 X	620642	-0-	-427778	-0-	620642	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,210,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	749	-0-	749	2639	46 1	699 2	Y	4			8
02	2800 N	631	-0-	-2169	470	40 1	589 2	Y	2	5 1		5
03	979 N	509	-0-	-470	-0-	32 1	474 2	Y	3			8
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	52 1	688 2	Y	2	6 1		4
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	65 1	1052 2	Y	1			5
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	51 1	784 2	Y	-0-			5
07	775 N	367	-0-	-408	-0-	21 1	346 2	Y	-0-			5
08	1116 N	329	-0-	-787	-0-	18 1	311 2	Y	-0-			5
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	55 1	870 2	Y	2			7
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	61 1	1016 2	Y	1			8
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	48 1	772 2	Y	1	5 1		4
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	1 9		Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		8,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
01	0	1964	-0-	1964	6786	122 1	1841 2	Y	1			4
02	2800 N	1550	-0-	-1250	5536	99 1	1448 2	Y	3	3 1		4
03	3100 N	1653	-0-	-1447	4089	106 1	1545 2	Y	2			6
04	3000 N	1038	-0-	-1962	2127	73 1	962 2	Y	3	5 1		4
05	3100 N	2153	-0-	-947	1180	126 1	2026 2	Y	1			5
06	3000 N	1860	-0-	-1140	40	114 1	1746 2	Y	-0-			5
07	1728 N	1688	-0-	-40	-0-	98 1	1589 2	Y	1			6
08	2139 N	1940	-0-	-199	-0-	105 1	1835 2	Y	-0-			6
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	112 1	1775 2	Y	1			7
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	100 1	1658 2	Y	2			9
11	1890 N	1762	-0-	-128	-0-	103 1	1658 2	Y	1	6 1		4
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	1 9		Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		19,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	384	-0-	384	1656	24	1	360	2	Y	-0-					1
02		1976 N	320	-0-	-1656	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					1
03		434 N	400	-0-	-34	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					1
04		360 N	340	-0-	-20	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					1
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					1
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					1
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					1
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					1
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					1
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					1
11		420 N	238	-0-	-182	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					1
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		4,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186							
01		0	704	-0-	704	2908	44	1	660	2	Y	-0-					-0-
02		2800 N	169	-0-	-2631	277	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
03		856 N	579	-0-	-277	-0-	37	1	542	2	Y	-0-					-0-
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	Y	-0-					-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	Y	-0-					-0-
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	Y	-0-					-0-
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	-0-					-0-
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					-0-
10		744 N	724	-0-	-20	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
11		720 N	673	-0-	-47	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885										COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380																	
01		0	1023	-0-	1023	4104	64	1	959	2	Y	-0-					3
02		2800 N	933	-0-	-1867	2237	60	1	873	2	Y	-0-	2	1			1
03		3100 N	911	-0-	-2189	48	58	1	850	2	Y	3					4
							3	9									
04		990 N	686	-0-	-304	-0-	48	1	636	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	63	1	1014	2	Y	-0-					3
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	63	1	958	2	Y	-0-					3
07		713 N	695	-0-	-18	-0-	40	1	654	2	Y	1					4
							1	9									
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	Y	1					5
							1	9									
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	2	Y	1					6
							1	9									
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	Y	-0-					6
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	64	1	1031	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:			10,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649																	
01		0	27	-0-	27	155	2	1	25	2	Y	-0-					2
02		172 N	17	-0-	-155	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			1
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	1	1			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	-0-					-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984										TOTAL DEPTH 11612	PERF.11436 - 11492		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	10039	-0-	10039	37612	625 1	9410 2		Y	4			6
02	44691 X	7079	-0-	-37612	-0-	455 1	6623 2		Y	1	4 1		3
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	276 1	4021 2		Y	-0-			3
04	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	157 1	2077 2		Y	-0-	2 1		1
05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	163 1	2634 2		Y	-0-			1
06	1650 X	797	-0-	-853	-0-	49 1	748 2		Y	-0-			1
07	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	502 1	8167 2		Y	-0-			1
08	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	426 1	7440 2		Y	-0-			1
09	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	382 1	6066 2		Y	2			3
10	8680 X	3294	-0-	-5386	-0-	187 1	3106 2		Y	1			4
11	8400 X	3622	-0-	-4778	-0-	211 1	3410 2		Y	1	3 1		2
12	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		57,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985										TOTAL DEPTH 13050	PERF.12812 - 12902		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3826	-0-	3826	8219	238 1	3584 2		Y	4			9
02	T. A.	4362	-0-	4362	12581	280 1	4076 2		Y	5	7 1		7
03	T. A.	3390	-0-	3390	15971	217 1	3169 2		Y	4			11
04	T. A.	4619	-0-	4619	20590	323 1	4290 2		Y	5	9 1		7
05	25743 X	5153	-0-	-20590	-0-	301 1	4851 2		Y	1			8
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	244 1	3742 2		Y	-0-			8
07	4836 X	4553	-0-	-283	-0-	264 1	4288 2		Y	1			9
08	5146 X	4434	-0-	-712	-0-	240 1	4193 2		Y	1			10
09	4980 X	3883	-0-	-1097	-0-	230 1	3652 2		Y	1			11
10	5146 X	4019	-0-	-1127	-0-	228 1	3788 2		Y	3			14
11	4410 X	3843	-0-	-567	-0-	224 1	3618 2		Y	1	9 1		6
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		46,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		0	823	-0-	823	3477	51	1	772	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	699	-0-	-2101	1376	45	1	654	2	Y	-0-	-0-
03		2122 N	746	-0-	-1376	-0-	48	1	698	2	Y	-0-	-0-
04		810 N	508	-0-	-302	-0-	36	1	472	2	Y	-0-	-0-
05		775 N	743	-0-	-32	-0-	43	1	693	2	Y	6	6
							7	9					
06		720 N	655	-0-	-65	-0-	40	1	608	2	Y	6	12
							7	9					
07		527 N	480	-0-	-47	-0-	28	1	452	2	Y	-0-	12
08		744 N	403	-0-	-341	-0-	22	1	381	2	Y	-0-	12
09		660 N	448	-0-	-212	-0-	27	1	421	2	Y	-0-	12
10		465 N	163	-0-	-302	-0-	9	1	154	2	Y	-0-	12
11		390 N	307	-0-	-83	-0-	18	1	288	2	Y	1	5
							1	9				8 1	
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:			5,975	TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		0	1172	-0-	1172	6299	73	1	1096	2	Y	3	12
							3	9					
02		7364 X	1065	-0-	-6299	-0-	68	1	994	2	Y	3	7
							3	9				8 1	
03		2263 X	468	-0-	-1795	-0-	30	1	437	2	Y	1	8
							1	9					
04		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	130	1	1723	2	Y	3	5
							3	9				6 1	
05		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	122	1	1968	2	Y	-0-	5
06		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1800	2	Y	-0-	5
07		1922 X	1799	-0-	-123	-0-	104	1	1694	2	Y	1	6
							1	9					
08		2077 X	1459	-0-	-618	-0-	79	1	1379	2	Y	1	7
							1	9					
09		2010 X	1069	-0-	-941	-0-	63	1	1005	2	Y	1	8
							1	9					
10		2077 X	1045	-0-	-1032	-0-	59	1	985	2	Y	1	9
							1	9					
11		1920 X	230	-0-	-1690	-0-	13	1	216	2	Y	1	4
							1	9				6 1	
12		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:			14,171	TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		0	210	-0-	210	946	13	1	197	2	Y	-0-	-0-
02		1120 N	174	-0-	-946	-0-	11	1	163	2	Y	-0-	-0-
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	32	1	183	2	Y	-0-	-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	43	1	173	2	Y	-0-	-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	195	2	Y	-0-	-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	2	Y	-0-	-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	43	1	193	2	Y	-0-	-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	2	Y	-0-	-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-	-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-	-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,454	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1372	-0-	1372	5569	85	1	1284	2	Y	3			8
02	2800 N	1123	-0-	-1677	3892	72	1	1048	2	Y	3	6	1	5
03	3100 N	1216	-0-	-1884	2008	78	1	1135	2	Y	3			8
04	3000 N	1058	-0-	-1942	66	74	1	981	2	Y	3	6	1	5
05	1240 N	777	-0-	-463	-0-	45	1	732	2	Y	-0-			5
06	1170 N	927	-0-	-243	-0-	57	1	870	2	Y	-0-			5
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1369	2	Y	-0-			5
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	1			6
09	930 N	767	-0-	-163	-0-	45	1	721	2	Y	1			7
10	1457 N	1176	-0-	-281	-0-	67	1	1108	2	Y	1			8
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	74	1	1199	2	Y	1	5	1	4
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	1	9			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		12,284				TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
01	0	1338	-0-	1338	5949	83	1	1253	2	Y	2			7
02	7159 X	1210	-0-	-5949	-0-	78	1	1132	2	Y	-0-	4	1	3
03	3131 X	784	-0-	-2347	-0-	50	1	731	2	Y	3			6
04	3030 X	1543	-0-	-1487	-0-	108	1	1432	2	Y	3	5	1	4
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	94	1	1515	2	Y	-0-			4
06	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	105	1	1609	2	Y	-0-			4
07	1581 X	1109	-0-	-472	-0-	64	1	1044	2	Y	1			5
08	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	-0-			5
09	1710 X	1669	-0-	-41	-0-	99	1	1569	2	Y	1			6
10	1767 X	622	-0-	-1145	-0-	35	1	586	2	Y	1			7
11	1710 X	1090	-0-	-620	-0-	63	1	1026	2	Y	1	5	1	3
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	1	9			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		14,370				TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403														
*01	2108 N	781	-0-	-1327	-0-	781	2			N	-0-			-0-
*02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
*03	3100 N	3101	-0-	1	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
*04	2543 N	2542	-0-	-1	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
*05	2573 N	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
*06	2490 N	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
*07	2573 N	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
*08	3100 X	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
*09	2550 X	2208	-0-	-342	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
*10	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
*11	2280 X	1864	-0-	-416	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,416				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3404	-0-	3404	14993	211	1	3185	2	Y	7		16
02	18026 X	3033	-0-	-14993	-0-	194	1	2833	2	Y	5	11 1	10
03	4123 X	3315	-0-	-808	-0-	213	1	3099	2	Y	3		13
04	3810 X	3138	-0-	-672	-0-	220	1	2916	2	Y	2	9 1	6
05	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	209	1	3376	2	Y	1		7
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	245	1	3745	2	Y	-0-		7
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	226	1	3672	2	Y	1		8
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	215	1	3752	2	Y	-0-		8
09	3840 X	3834	-0-	-6	-0-	227	1	3605	2	Y	2		10
10	3968 X	3467	-0-	-501	-0-	197	1	3269	2	Y	1		11
11	3840 X	3457	-0-	-383	-0-	201	1	3255	2	Y	1	7 1	5
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		39,090											
					TOTAL CONDENSATE PROD:						23		

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924													
01	0	592	-0-	592	2589	37	1	555	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	492	-0-	-2308	281	32	1	460	2	Y	-0-		-0-
03	854 N	573	-0-	-281	-0-	37	1	536	2	Y	-0-		-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	39	1	522	2	Y	-0-		-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-		-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-		-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	-0-		-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	35	1	604	2	Y	-0-		-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	2	Y	-0-		-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-		-0-
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	36	1	581	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,067											
					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568													
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	76	1	929	2	N	-0-		-0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	61	1	658	2	N	-0-		-0-
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	89	1	1097	2	N	-0-		-0-
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	84	1	1088	2	N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	83	1	1040	2	N	-0-		-0-
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	84	1	1034	2	N	-0-		-0-
*08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	127	1	1707	2	N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT		-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,157											
					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626																
*01	806 N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*02	588 N	505	-0-	-83	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*06	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*08	682 N	443	-0-	-239	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*10	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454																
01	0	2387	-0-	2387	8854	148	1	2235	2	Y	4					12
02	10839 X	1985	-0-	-8854	-0-	127	1	1855	2	Y	3	8	1			7
03	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	135	1	1973	2	Y	2					9
04	2310 X	1460	-0-	-850	-0-	102	1	1356	2	Y	2	6	1			5
05	2387 X	2079	-0-	-308	-0-	121	1	1957	2	Y	1					6
06	2310 X	2102	-0-	-208	-0-	129	1	1973	2	Y	-0-					6
07	2201 X	1261	-0-	-940	-0-	73	1	1187	2	Y	1					7
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	176	1	3081	2	Y	-0-					7
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	186	1	2948	2	Y	1					8
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	124	1	2070	2	Y	2					10
11	3150 X	2670	-0-	-480	-0-	155	1	2515	2	Y	-0-	6	1			4
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		24,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	30	-0-	30	1872	2 1	28 2	Y	-0-			1	
02		2041 N	169	-0-	-1872	-0-	11 1	156 2	Y	2	1 1		2	
							2 9							
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			2	
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	Y	-0-	1 1		1	
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			1	
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 2	Y	-0-			1	
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	26 1	416 2	Y	-0-			1	
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	-0-			1	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			1	
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	61 1	1011 2	Y	1			2	
							1 9							
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	67 1	1091 2	Y	-0-	1 1		1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:			3,326				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795													
*01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	48 1	354 2	N	-0-			246
*02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	44 1	314 2	N	-0-			246
*03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	50 1	355 2	N	-0-			246
*04		390 N	375	-0-	-15	-0-	46 1	329 2	N	-0-			246
*05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	53 1	434 2	N	-0-			246
*06		390 N	337	-0-	-53	-0-	46 1	291 2	N	-0-			246
*07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	46 1	291 2	N	-0-			246
*08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	56 1	464 2	N	8	102 1		152
							9 9						
*09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	51 1	363 2	N	-0-			152
*10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	52 1	356 2	N	-0-			152
*11		480 N	347	-0-	-133	-0-	47 1	300 2	N	-0-			152
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			152
TOTAL GAS PROD:			4,399				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530													
*01		775 N	715	-0-	-60	-0-	715 2		N	-0-			-0-
*02		840 N	832	-0-	-8	-0-	832 2		N	-0-			-0-
*03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
*04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
*05		930 N	814	-0-	-116	-0-	814 2		N	-0-			-0-
*06		810 N	779	-0-	-31	-0-	779 2		N	-0-			-0-
*07		806 N	703	-0-	-103	-0-	703 2		N	-0-			-0-
*08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
*09		780 N	578	-0-	-202	-0-	578 2		N	-0-			-0-
*10		713 N	575	-0-	-138	-0-	575 2		N	-0-			-0-
*11		870 N	691	-0-	-179	-0-	691 2		N	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,205				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518																	
*M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

*01	3875 X	1782	-0-	-2093	-0-	112	1	1670	2	N	-0-					135	
*02	2268 X	1469	-0-	-799	-0-	97	1	1372	2	N	-0-					135	
*03	2511 X	1892	-0-	-619	-0-	124	1	1768	2	N	-0-					135	
*04	2070 X	1759	-0-	-311	-0-	112	1	1647	2	N	-0-					135	
*05	1922 X	1868	-0-	-54	-0-	118	1	1750	2	N	-0-					135	
*06	1830 X	1681	-0-	-149	-0-	109	1	1572	2	N	-0-					135	
*07	3100 N	15013	-0-	11913	11913	765	1	14248	2	N	-0-					135	
*08	3100 N	1657	-0-	-1443	10470	115	1	1542	2	N	-0-					135	
*09	3000 N	1596	-0-	-1404	9066	114	1	1482	2	N	-0-					135	
*10	10197 X	1131	-0-	-9066	-0-	91	1	1040	2	N	-0-					135	
*11	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	127	1	1757	2	N	-0-					135	
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					135	
TOTAL GAS PROD:		31,732												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800																	
*M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

*01	3100 N	4773	-0-	1673	7781	222	1	4551	2	N	-0-					-0-	
*02	2800 N	3489	-0-	689	8470	167	1	3322	2	N	-0-					-0-	
*03	10605 X	2135	-0-	-8470	-0-	107	1	2028	2	N	-0-					-0-	
*04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	N	-0-					-0-	
*05	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	2	N	-0-					-0-	
*06	704 X	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-					-0-	
*07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-	
*08	1829 X	108	-0-	-1721	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-	
*09	1140 X	449	-0-	-691	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-	
*10	1178 X	457	-0-	-721	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-	
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-	
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,965												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					85
*02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					85
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					85
*04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					85
*05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					85
*06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					85
*07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					85
*08		124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-					85
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					85
*10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					85
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					85
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					85
TOTAL GAS PROD:			1,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754																	
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					44
*02		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					44
*03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					44
*04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					44
*05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					44
*06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
*07		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					44
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					44
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
*10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					44
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					44
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:			18			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747																	
01		0	605	-0-	605	6101	37	1	564	2	Y	4					9
02		2800 N	410	-0-	-2390	3711	4	9	26	1	Y	2	6	1			5
03		3100 N	577	-0-	-2523	1188	2	9	37	1	Y	3					8
04		1496 N	308	-0-	-1188	-0-	3	9	21	1	Y	3	6	1			5
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	Y	-0-					5
06		570 N	569	-0-	-1	-0-	35	1	534	2	Y	-0-					5
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					5
08		744 N	551	-0-	-193	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					5
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	79	1	1246	2	Y	-0-					5
10		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	145	1	2411	2	Y	2					7
11		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2	9	139	1	Y	1	5	1			3
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	1	9			Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:			10,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HONEA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197517	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10932 - 11224		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	N	1			226
						1	9							
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	2	N	-0-			226
*03	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	79	1	914	2	N	6			232
						7	9							
*04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	110	1	1611	2	N	3			235
						3	9							
*05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	108	1	1551	2	N	-0-			235
*06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	99	1	1359	2	N	26			261
						29	9							
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	80	1	964	2	N	-0-			261
*08	1674 N	1367	-0-	-307	-0-	99	1	1268	2	N	-0-	11 1		250
*09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	103	1	1293	2	N	-0-			250
*10	1054 N	940	-0-	-114	-0-	90	1	850	2	N	-0-			250
11	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	93	1	1141	2	N	-0-			250
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			250
TOTAL GAS PROD:		13,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

SIMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197618	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11186 - 11544		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HONEA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198195	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	10996 - 11262		
01	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	89	1	1829	2	N	-0-	260		
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	84	1	1675	2	N	-0-	260		
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	121	1	1937	2	N	45	305		
						50	9							
04	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	112	1	1644	2	N	23	328		
						25	9							
05	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	122	1	1818	2	N	-0-	328		
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	131	1	2006	2	N	-0-	145		
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	119	1	1709	2	N	30	175		
						33	9							
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	129	1	1804	2	N	28	189		
						31	9				14 1			
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	N	5	194		
						6	9							
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	139	1	1844	2	N	-0-	194		
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	194		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	194		
TOTAL GAS PROD:		19,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	6450	-0-	6450	21051	401	1	6043	2	Y	5			10
02	2800 N	4039	-0-	1239	22290	259	1	3773	2	Y	6	8	1	8
03	26102 X	3812	-0-	-22290	-0-	244	1	3562	2	Y	5			13
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	243	1	3225	2	Y	6	11	1	8
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	256	1	4126	2	Y	1			9
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	302	1	4628	2	Y	-0-			9
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	257	1	4169	2	Y	1			10
08	4371 X	2989	-0-	-1382	-0-	162	1	2827	2	Y	-0-			10
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	293	1	4642	2	Y	2			12
10	5084 X	4233	-0-	-851	-0-	240	1	3990	2	Y	3			15
11	4920 X	3989	-0-	-931	-0-	232	1	3755	2	Y	2	10	1	7
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	2	9			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		47,664			TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
01	0	1394	-0-	1394	5881	86	1	1300	2	Y	7			13
02	7196 X	1315	-0-	-5881	-0-	84	1	1224	2	Y	6	10	1	9
03	1581 X	1263	-0-	-318	-0-	81	1	1175	2	Y	6			15
04	1530 X	1309	-0-	-221	-0-	92	1	1215	2	Y	2	10	1	7
05	1581 X	1419	-0-	-162	-0-	83	1	1335	2	Y	1			8
06	1410 X	1187	-0-	-223	-0-	73	1	1114	2	Y	-0-			8
07	1457 X	1362	-0-	-95	-0-	79	1	1283	2	Y	-0-			8
08	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	76	1	1322	2	Y	-0-			8
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	83	1	1316	2	Y	-0-			8
10	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	69	1	1155	2	Y	1			9
11	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	75	1	1215	2	Y	1	6	1	4
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	1	9			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		14,562			TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	126	1	2585	2	N	-0-			-0-
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	131	1	2614	2	N	-0-			-0-
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	119	1	2261	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2271	-0-	-339	-0-	108	1	2163	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2158	-0-	-880	-0-	102	1	2056	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2049	-0-	-891	-0-	99	1	1950	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	1942	-0-	-1096	-0-	95	1	1847	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	101	1	1856	2	N	-0-			-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	104	1	1832	2	N	-0-			-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	109	1	1894	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,152			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1664	-0-	1664	7140	103	1	1558	2	Y	3		8
02	2800 N	1516	-0-	-1284	5856	97	1	1416	2	Y	3	6 1	5
03	3100 N	1634	-0-	-1466	4390	105	1	1526	2	Y	3		8
04	3000 N	1573	-0-	-1427	2963	110	1	1460	2	Y	3	6 1	5
05	3100 N	1733	-0-	-1367	1596	101	1	1632	2	Y	-0-		5
06	3000 N	1881	-0-	-1119	477	115	1	1766	2	Y	-0-		5
07	2255 N	1778	-0-	-477	-0-	103	1	1674	2	Y	1		6
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1658	2	Y	1		7
09	1890 N	1748	-0-	-142	-0-	104	1	1643	2	Y	1		8
10	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	96	1	1596	2	Y	1		9
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	101	1	1640	2	Y	1	6 1	4
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	1	9			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		18,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524													
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	2	N	-0-		171
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	N	-0-		171
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	86	1	1639	2	N	-0-		171
04	2010 N	1316	-0-	-694	-0-	62	1	1254	2	N	-0-		171
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	2	N	-0-		171
06	1680 N	1054	-0-	-626	-0-	51	1	1003	2	N	-0-		171
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	N	-0-		171
08	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	60	1	1099	2	N	-0-		171
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	101	1	1778	2	N	-0-		171
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	124	1	2144	2	N	-0-		171
*11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	N	-0-		171
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		171
TOTAL GAS PROD:		16,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
HONEA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200938	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10942 - 11233
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		806 N	404	-0-	-402	-0-	48 1	356 2	N	-0-		291
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	94 1	1307 2	N	-0-		291
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	117 1	1644 2	N	-0-		291
04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	108 1	1560 2	N	-0-		291
05		1550 N	1497	-0-	-53	-0-	101 1	1396 2	N	-0-		291
06		1710 N	1287	-0-	-423	-0-	61 1	1191 2	N	32		323
							35 9					
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	77 1	1189 2	N	14	185 1	152
							15 9					
08		1488 N	1434	-0-	-54	-0-	103 1	1331 2	N	-0-	6 1	146
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	102 1	1261 2	N	-0-		146
10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	99 1	1181 2	N	-0-		146
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		146
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
TOTAL GAS PROD:				13,376			TOTAL CONDENSATE PROD:				46	

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200976	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11499 - 11815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	2943	-0-	2943	12238	183 1	2757 2	Y	3		15
							3 9					
02		14898 X	2660	-0-	-12238	-0-	171 1	2486 2	Y	3	10 1	8
							3 9					
03		3348 X	2807	-0-	-541	-0-	180 1	2624 2	Y	3		11
							3 9					
04		3000 X	2533	-0-	-467	-0-	177 1	2353 2	Y	3	8 1	6
							3 9					
05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	185 1	2975 2	Y	-0-		6
06		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	188 1	2879 2	Y	-0-		6
07		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	185 1	3002 2	Y	1		7
							1 9					
08		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	179 1	3130 2	Y	1		8
							1 9					
09		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	184 1	2917 2	Y	1		9
							1 9					
10		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	182 1	3020 2	Y	1		10
							1 9					
11		3180 X	2995	-0-	-185	-0-	174 1	2819 2	Y	2	7 1	5
							2 9					
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:				32,968			TOTAL CONDENSATE PROD:				18	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3773	-0-	3773	14883	234	1	3531	2	Y	7		13
02	17825 X	2942	-0-	-14883	-0-	189	1	2746	2	Y	6	10 1	9
03	4464 X	2763	-0-	-1701	-0-	177	1	2583	2	Y	3		12
04	3660 X	1775	-0-	-1885	-0-	124	1	1649	2	Y	2	8 1	6
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	223	1	3600	2	Y	1		7
06	3660 X	3178	-0-	-482	-0-	195	1	2983	2	Y	-0-		7
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	191	1	3098	2	Y	1		8
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	172	1	3002	2	Y	-0-		8
09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	183	1	2908	2	Y	1		9
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	168	1	2798	2	Y	2		11
11	2760 X	794	-0-	-1966	-0-	46	1	748	2	Y	-0-	7 1	4
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		31,573									23		

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078													
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	22	1	451	2	N	-0-		110
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	N	-0-		110
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	-0-		110
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	17	1	347	2	N	-0-		110
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-		110
06	570 N	399	-0-	-171	-0-	19	1	380	2	N	-0-		110
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-		110
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	23	1	421	2	N	-0-		110
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-		110
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-		110
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		110
TOTAL GAS PROD:		4,223									-0-		

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437													
01	0	3062	-0-	3062	5264	142	1	2920	2	N	-0-		49
02	2800 N	2617	-0-	-183	5081	125	1	2492	2	N	-0-		49
03	3100 N	2521	-0-	-579	4502	126	1	2395	2	N	-0-		49
04	3000 N	1941	-0-	-1059	3443	92	1	1849	2	N	-0-		49
05	3100 N	1666	-0-	-1434	2009	79	1	1587	2	N	-0-		49
06	3000 N	1528	-0-	-1472	537	75	1	1453	2	N	-0-		49
07	2065 N	1528	-0-	-537	-0-	75	1	1453	2	N	-0-		49
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	87	1	1596	2	N	-0-	7 1	42
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	2	N	-0-		42
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	N	-0-		42
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT		42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		19,598									-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	1076	-0-	1076	5284	80	1	996	2	N	-0-				168	
02		2800 N	1341	-0-	-1459	3825	91	1	1250	2	N	-0-				168	
03		3100 N	2081	-0-	-1019	2806	133	1	1948	2	N	-0-				168	
04		3000 N	1720	-0-	-1280	1526	110	1	1610	2	N	-0-				168	
05		3100 N	1701	-0-	-1399	127	110	1	1591	2	N	-0-				168	
06		2010 N	399	-0-	-1611	-0-	19	1	380	2	N	-0-				168	
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-				168	
08		1705 N	1639	-0-	-66	-0-	113	1	1517	2	N	8	6	1		170	
							9	9									
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	2	N	-0-				170	
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	112	1	1395	2	N	-0-				170	
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				170	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170	
TOTAL GAS PROD:			13,331											TOTAL CONDENSATE PROD:			8

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346																	
01		0	947	-0-	947	2635	74	1	873	2	N	-0-				191	
02		2800 N	1505	-0-	-1295	1340	99	1	1406	2	N	-0-				191	
03		2892 N	1552	-0-	-1340	-0-	107	1	1445	2	N	-0-				191	
04		930 N	890	-0-	-40	-0-	71	1	819	2	N	-0-				191	
05		1674 N	593	-0-	-1081	-0-	58	1	535	2	N	-0-				191	
06		1500 N	573	-0-	-927	-0-	55	1	493	2	N	23				214	
							25	9									
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	N	1	172	1		43	
							1	9									
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	77	1	849	2	N	-0-				43	
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	567	2	N	-0-				43	
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	2	N	-0-				43	
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				43	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43	
TOTAL GAS PROD:			8,886											TOTAL CONDENSATE PROD:			24

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944																	
01		0	838	-0-	838	3815	52	1	784	2	Y	2				5	
							2	9									
02		2800 N	742	-0-	-2058	1757	48	1	694	2	Y	-0-	3	1		2	
03		2584 N	827	-0-	-1757	-0-	53	1	774	2	Y	-0-				2	
04		810 N	755	-0-	-55	-0-	53	1	702	2	Y	-0-	1	1		1	
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	-0-				1	
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	53	1	811	2	Y	-0-				1	
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	Y	-0-				1	
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	900	2	Y	-0-				1	
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	-0-				1	
10		930 N	901	-0-	-29	-0-	51	1	849	2	Y	1				2	
							1	9									
11		930 N	901	-0-	-29	-0-	52	1	847	2	Y	2	2	1		2	
							2	9									
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				2	
TOTAL GAS PROD:			9,475											TOTAL CONDENSATE PROD:			5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MAXWELL		WELL #:		1	RRCID -> 202390	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10906	- 10912			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	2	N	-0-			131
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	2	N	-0-			131
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	N	9			140
						10	9							
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	48	1	362	2	N	-0-			140
*05	496 N	276	-0-	-220	-0-	43	1	233	2	N	-0-			140
*06	420 N	337	-0-	-83	-0-	44	1	279	2	N	13			153
						14	9							
*07	434 N	296	-0-	-138	-0-	44	1	241	2	N	10			163
						11	9							
*08	279 N	147	-0-	-132	-0-	37	1	110	2	N	-0-	3	1	160
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	313	2	N	20			180
						22	9							
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	N	3			183
						3	9							
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	53	1	409	2	N	14			197
						15	9							
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			197
TOTAL GAS PROD:		3,997				TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

PEISKEE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 202832	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11750	- 12590			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*11	14B2 EXT	1850	-0-	1850	1850	96	1	1754	2	N	-0-			54
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		1,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HONEA UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 202843	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10871	- 10878			
01	0	468	-0-	468	753	468	2			N	-0-			102
02	1175 N	422	-0-	-753	-0-	422	2			N	-0-			102
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	487	1	53	9	N	48			150
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			150
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-			150
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	1	2	9	N	2			152
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-			152
08	496 N	90	-0-	-406	-0-	90	1			N	-0-	2	1	150
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-			150
10	465 N	115	-0-	-350	-0-	6	1	109	2	N	-0-			150
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			150
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:		3,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2306	-0-	2306	4839	137	1	2169	2	N	-0-			97
02	2800 N	1705	-0-	-1095	3744	108	1	1583	2	N	13			110
						14	9							
03	3100 N	1813	-0-	-1287	2457	118	1	1663	2	N	29			139
						32	9							
04	3000 N	1794	-0-	-1206	1251	114	1	1680	2	N	-0-			139
05	2351 N	1100	-0-	-1251	-0-	82	1	1018	2	N	-0-			139
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1314	2	N	5			144
						6	9							
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	91	1	1182	2	N	-0-			144
08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	83	1	969	2	N	-0-	4	1	140
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	-0-			140
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	101	1	1204	2	N	-0-			140
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

TOTAL GAS PROD: 14,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	N	-0-			-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-			-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	N	-0-			-0-
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	N	-0-			-0-
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	N	-0-			-0-
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	301			301
						331	9							
*07	279 N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	2	N	-0-			301
*08	372 N	18	-0-	-354	-0-	1	1	17	2	N	-0-			301
*09	390 N	35	-0-	-355	-0-	2	1	33	2	N	-0-			301
*10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			301
*11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-			301
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			301

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
01	0	2369	-0-	2369	2384	147	1	2220	2	Y	2			11
						2	9							
02	2800 N	3115	-0-	315	2699	200	1	2913	2	Y	2	7	1	6
						2	9							
03	3100 N	2496	-0-	-604	2095	160	1	2333	2	Y	3			9
						3	9							
04	3000 N	2061	-0-	-939	1156	144	1	1914	2	Y	3	7	1	5
						3	9							
05	2647 X	1491	-0-	-1156	-0-	87	1	1403	2	Y	1			6
						1	9							
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	138	1	2109	2	Y	-0-			6
07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	123	1	1991	2	Y	1			7
						1	9							
08	2511 X	2052	-0-	-459	-0-	111	1	1941	2	Y	-0-			7
09	2250 X	2146	-0-	-104	-0-	127	1	2018	2	Y	1			8
						1	9							
10	2325 X	1831	-0-	-494	-0-	104	1	1725	2	Y	2			10
						2	9							
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	121	1	1965	2	Y	-0-	6	1	4
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 24,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022										TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	152	1	2476	2	N	10		160
02	2940 X	2374	-0-	-566	-0-	140	1	2234	2	N	-0-		160
03	3100 X	2236	-0-	-864	-0-	141	1	2095	2	N	-0-		160
04	2940 X	2153	-0-	-787	-0-	131	1	2022	2	N	-0-		160
05	2883 X	2057	-0-	-826	-0-	127	1	1930	2	N	-0-		160
06	2550 X	1853	-0-	-697	-0-	117	1	1723	2	N	12		172
07	2635 X	1577	-0-	-1058	-0-	107	1	1470	2	N	-0-		172
08	2046 N	1582	-0-	-464	-0-	109	1	1431	2	N	38	10 1	200
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1300	2	N	-0-		200
10	1581 N	1331	-0-	-250	-0-	73	1	1258	2	N	-0-		200
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT		200
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		200

TOTAL GAS PROD: 19,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004										TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476			
01	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	102	1	2095	2	N	-0-		223
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	98	1	1955	2	N	-0-		223
03	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	132	1	2157	2	N	-0-		223
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	133	1	2075	2	N	16		239
05	2263 N	2149	-0-	-114	-0-	131	1	2018	2	N	-0-		239
06	2220 N	2050	-0-	-170	-0-	99	1	1944	2	N	6		245
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	105	1	1735	2	N	-0-		245
08	2139 N	2085	-0-	-54	-0-	137	1	1948	2	N	-0-	7 1	238
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	139	1	1930	2	N	-0-		238
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	134	1	1775	2	N	-0-		238
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT		238
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		238

TOTAL GAS PROD: 20,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON														
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405														
Miller-Martin Well #: 3 RRCID -> 204027 Compl. Date 05/06/2004 Total Depth 13150 Perf. 11366 - 13024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2077	-0-	2077	8752	129	1	1946	2	Y	2			5
02	11758 X	3006	-0-	-8752	-0-	193	1	2806	2	Y	6	5	1	6
03	2015 X	1703	-0-	-312	-0-	109	1	1588	2	Y	5			11
04	1950 X	1780	-0-	-170	-0-	125	1	1652	2	Y	3	8	1	6
05	2015 X	2005	-0-	-10	-0-	117	1	1887	2	Y	1			7
06	1950 X	1745	-0-	-205	-0-	107	1	1638	2	Y	-0-			7
07	2015 X	1361	-0-	-654	-0-	79	1	1281	2	Y	1			8
08	T. A.	1547	-0-	1547	1547	84	1	1463	2	Y	-0-			8
09	T. A.	1682	-0-	1682	3229	100	1	1581	2	Y	1			9
10	T. A.	1253	-0-	1253	4482	71	1	1180	2	Y	2			11
11	5566 X	1084	-0-	-4482	-0-	63	1	1020	2	Y	1	7	1	5
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		19,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

Schroeder Well #: 1 RRCID -> 204211 Compl. Date 04/28/2004 Total Depth 13750 Perf. 11994 - 13364														
01	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	102	1	2099	2	N	-0-			199
02	2184 X	1402	-0-	-782	-0-	67	1	1335	2	N	-0-			199
03	2418 X	845	-0-	-1573	-0-	42	1	803	2	N	-0-			199
04	2130 X	546	-0-	-1584	-0-	26	1	520	2	N	-0-			199
05	2201 X	2188	-0-	-13	-0-	104	1	2084	2	N	-0-			199
06	2130 X	666	-0-	-1464	-0-	32	1	634	2	N	-0-			199
07	1550 X	222	-0-	-1328	-0-	11	1	211	2	N	-0-			199
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	153	1	2799	2	N	-0-			199
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	73	1	1287	2	N	-0-			199
10	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	152	1	2632	2	N	-0-			199
11	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			199
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199
TOTAL GAS PROD:		15,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1550 X	1054	-0-	-496	-0-		79	1	975	2	N	-0-			158
02		2828 X	1035	-0-	-1793	-0-		76	1	959	2	N	-0-			158
03		2790 X	1069	-0-	-1721	-0-		83	1	986	2	N	-0-			158
04		1140 X	995	-0-	-145	-0-		76	1	919	2	N	-0-			158
05		1147 X	904	-0-	-243	-0-		72	1	832	2	N	-0-			158
06		1110 X	1055	-0-	-55	-0-		79	1	976	2	N	-0-			158
07		1147 X	978	-0-	-169	-0-		77	1	901	2	N	-0-			158
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		86	1	1004	2	N	1			159
								1	9							
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-		77	1	832	2	N	-0-			159
10		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-		152	1	2632	2	N	-0-			159
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT			159
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			159
TOTAL GAS PROD:			11,874											TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390																
*01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	2			N	-0-			-0-
*02		937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	2			N	-0-			-0-
*03		930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	2			N	-0-			-0-
*04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	2			N	-0-			-0-
*05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2			N	-0-			-0-
*06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053	2			N	-0-			-0-
*07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208	2			N	-0-			-0-
*08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	2			N	-0-			-0-
*09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2			N	-0-			-0-
*10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2			N	-0-			-0-
*11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299	2			N	-0-			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,462											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168																
01		1829 X	1266	-0-	-563	-0-		88	1	1178	2	N	-0-			29
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-		71	1	862	2	N	-0-			29
03		1023 N	550	-0-	-473	-0-		57	1	493	2	N	-0-			29
04		3000 N	4454	-0-	-1454	-0-		240	1	4214	2	N	-0-			29
05		3100 N	2905	-0-	-195	-0-		167	1	2738	2	N	-0-			29
06		3000 N	2099	-0-	-901	-0-		130	1	1969	2	N	-0-			29
07		2216 N	1858	-0-	-358	-0-		121	1	1737	2	N	-0-			29
08		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-		140	1	1994	2	N	-0-			29
09		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		165	1	2371	2	N	-0-			29
10		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-		145	1	1964	2	N	-0-			29
11		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-						N	NO RPT			29
12		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-						N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:			20,844											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405																
Frier, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004													TOTAL DEPTH 11760		PERF.11306 - 11584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	0	1923	-0-	1923	8453	119	1	1800	2	Y	4		9			
02	10134 X	1681	-0-	-8453	-0-	108	1	1571	2	Y	2	6 1	5			
03	2046 N	1742	-0-	-304	-0-	112	1	1627	2	Y	3		8			
04	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	120	1	1585	2	Y	15	13 1	10			
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	119	1	1921	2	Y	4		14			
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	121	1	1857	2	Y	-0-		14			
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	113	1	1844	2	Y	1		15			
08	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-		15			
09	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	116	1	1836	2	Y	2		17			
10	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	103	1	1706	2	Y	1		18			
11	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	107	1	1728	2	Y	2	12 1	8			
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		8			
TOTAL GAS PROD:		20,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

Frier, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004													TOTAL DEPTH 11650		PERF.11349 - 11473	
01	0	1316	-0-	1316	6251	111	1	1201	2	Y	4		8			
02	7529 X	1278	-0-	-6251	-0-	108	1	1167	2	Y	3	6 1	5			
03	1612 X	1268	-0-	-344	-0-	110	1	1155	2	Y	3		8			
04	1530 X	1341	-0-	-189	-0-	122	1	1216	2	Y	3	6 1	5			
05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	120	1	1429	2	Y	-0-		5			
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	116	1	1320	2	Y	-0-		5			
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	111	1	1290	2	Y	1		6			
08	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	112	1	1418	2	Y	1		7			
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	1		8			
10	1395 N	1012	-0-	-383	-0-	59	1	951	2	Y	2		10			
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-	6 1	4			
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		4			
TOTAL GAS PROD:		15,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405												
Williams "A" Unit WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0	1626	-0-	1626	3517		105 1	1521 2	N	-0-	67
02		2800 N	1004	-0-	-1796	1721		75 1	929 2	N	-0-	67
03		2786 N	1065	-0-	-1721	-0-		83 1	982 2	N	-0-	67
04		1560 N	1384	-0-	-176	-0-		94 1	1290 2	N	-0-	67
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		90 1	1181 2	N	-0-	67
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		85 1	1082 2	N	-0-	67
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		87 1	1082 2	N	-0-	67
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		97 1	1213 2	N	-0-	67
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		91 1	1245 2	N	-0-	67
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		75 1	1296 2	N	-0-	67
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT	67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:			12,703				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

Honea Unit WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074												
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-		56 1	505 2	N	-0-	40
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-		47 1	373 2	N	-0-	40
03		682 N	515	-0-	-167	-0-		55 1	460 2	N	-0-	40
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-		57 1	546 2	N	-0-	40
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-		57 1	528 2	N	-0-	40
06		510 N	424	-0-	-86	-0-		49 1	375 2	N	-0-	40
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-		54 1	454 2	N	-0-	40
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-		63 1	586 2	N	-0-	40
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-		54 1	422 2	N	-0-	40
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-		63 1	546 2	N	-0-	40
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT	40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:			5,350				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

Peiskee Unit WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616												
01		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		122 1	1864 2	N	-0-	54
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		99 1	1418 2	N	-0-	54
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		148 1	2221 2	N	-0-	54
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		137 1	2156 2	N	-0-	54
05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		136 1	2115 2	N	-0-	54
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		128 1	1934 2	N	-0-	54
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		122 1	1766 2	N	-0-	54
08		2263 N	2163	-0-	-100	-0-		138 1	1974 2	N	46	27
								51 9				
09		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		126 1	1685 2	N	-0-	27
10		1891 N	388	-0-	-1503	-0-		51 1	337 2	N	-0-	27
11		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT	27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:			18,728				TOTAL CONDENSATE PROD:			46		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		0	453	-0-	453	1004	21	1	432	2	N	-0-			206
02		1402 N	398	-0-	-1004	-0-	18	1	368	2	N	11			217
							12	9							
03		558 N	497	-0-	-61	-0-	43	1	454	2	N	-0-			217
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	476	2	N	31			248
							34	9							
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	N	3			251
							3	9							
06		480 N	481	-0-	1	-0-	23	1	438	2	N	18			269
							20	9							
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	416	2	N	11	163	1	117
							12	9							
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	2	N	-0-	13	1	104
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-			104
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-			104
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			104
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:			4,870				TOTAL CONDENSATE PROD:			74					

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		0	13648	-0-	13648	66822	13648	2			N	-0-			-0-
02		79099 X	12277	-0-	-66822	-0-	12277	2			N	-0-			-0-
03		18383 X	12893	-0-	-5490	-0-	12893	2			N	-0-			-0-
04		17790 X	13512	-0-	-4278	-0-	13512	2			N	-0-			-0-
05		17143 X	16993	-0-	-150	-0-	16993	2			N	-0-			-0-
06		16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	16859	2			N	-0-			-0-
07		16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-			-0-
08		16988 X	15895	-0-	-1093	-0-	15895	2			N	-0-			-0-
09		16860 X	16102	-0-	-758	-0-	16102	2			N	-0-			-0-
10		17422 X	16239	-0-	-1183	-0-	16239	2			N	-0-			-0-
11		16860 X	15409	-0-	-1451	-0-	15409	2			N	-0-			-0-
12		16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			166,015				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262												
*01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	N	336
*02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	336
*03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	N	336
*04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	N	336
*05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	106	1	1510	2	N	336
*06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1116	2	N	336
*07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	74	1	835	2	N	336
*08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	78	1	857	2	N	336
*09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	926	2	N	336
*10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	992	2	N	336
*11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	76	1	826	2	N	336
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	336
TOTAL GAS PROD:			10,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317												
01		0	1355	-0-	1355	2782	93	1	1262	2	N	78
02		2800 N	1523	-0-	-1277	1505	100	1	1423	2	N	78
03		3100 N	1932	-0-	-1168	337	126	1	1806	2	N	78
04		1526 N	1189	-0-	-337	-0-	85	1	1104	2	N	78
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	N	78
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	103	1	1446	2	N	78
07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1208	2	N	197
							232	9				
08		1519 N	1411	-0-	-108	-0-	98	1	1223	2	N	279
							90	9				
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	89	1	1032	2	N	279
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	88	1	990	2	N	279
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT	279
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	279
TOTAL GAS PROD:			14,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			293			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	893	-0-	893	1803	71	1	822	2	N	-0-		104	
02		2741 N	938	-0-	-1803	-0-	72	1	866	2	N	-0-		104	
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	906	2	N	-0-		104	
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	72	1	852	2	N	-0-		104	
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	N	-0-		104	
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	N	-0-		104	
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	724	2	N	-0-		104	
08		930 N	886	-0-	-44	-0-	75	1	811	2	N	-0-	26 1	78	
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	76	1	806	2	N	-0-		78	
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	911	2	N	-0-		78	
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		78	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78	
TOTAL GAS PROD:			9,211											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122															
01		248 N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	2	N	-0-		136	
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-		136	
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-		136	
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-		136	
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-		136	
06		330 N	262	-0-	-68	-0-	13	1	249	2	N	-0-		136	
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-		136	
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-		136	
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	-0-		136	
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-		136	
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		136	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		136	
TOTAL GAS PROD:			2,547											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574															
01		2573 X	2228	-0-	-345	-0-	133	1	2095	2	N	-0-		34	
02		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	146	1	2341	2	N	-0-		34	
03		2728 N	2487	-0-	-241	-0-	154	1	2333	2	N	-0-		34	
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	145	1	2303	2	N	-0-		34	
05		2728 N	2523	-0-	-205	-0-	149	1	2374	2	N	-0-		34	
06		2400 N	2132	-0-	-268	-0-	131	1	2001	2	N	-0-		34	
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	139	1	2100	2	N	-0-		34	
08		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	156	1	2305	2	N	-0-		34	
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2060	2	N	-0-		34	
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	145	1	1965	2	N	-0-		34	
11		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT		34	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34	
TOTAL GAS PROD:			23,322											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
LAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212715	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11948 - 12330		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	2	N	-0-			217
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	2	N	-0-			217
*03	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	54	1	1037	2	N	-0-			217
*04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	52	1	1048	2	N	-0-			217
*05	992 N	831	-0-	-161	-0-	39	1	792	2	N	-0-			217
*06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	-0-			217
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	N	-0-			217
*08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	N	-0-			217
*09	1410 N	1010	-0-	-400	-0-	54	1	956	2	N	-0-			217
*10	1271 N	828	-0-	-443	-0-	45	1	783	2	N	-0-			217
*11	1110 N	503	-0-	-607	-0-	26	1	477	2	N	-0-			217
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			217
TOTAL GAS PROD:		11,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FISHER, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.	10623 - 12905	
01	0	1267	-0-	1267	5475	79	1	1185	2	Y	3		8
						3	9						
02	2800 N	1151	-0-	-1649	3826	74	1	1074	2	Y	3	6 1	5
						3	9						
03	3100 N	1230	-0-	-1870	1956	79	1	1148	2	Y	3		8
						3	9						
04	3000 N	1071	-0-	-1929	27	75	1	993	2	Y	3	6 1	5
						3	9						
05	1407 N	1380	-0-	-27	-0-	81	1	1299	2	Y	-0-		5
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	Y	-0-		5
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	2	Y	1		6
						1	9						
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1377	2	Y	1		7
						1	9						
09	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	70	1	1117	2	Y	1		8
						1	9						
10	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	74	1	1232	2	Y	1		9
						1	9						
11	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	78	1	1258	2	Y	1	6 1	4
						1	9						
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		14,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005										TOTAL DEPTH 13200	PERF.10860 - 11350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1130	-0-	1130		4523	70 1	1057 2	Y	3		6
02	2800 N	966	-0-	-1834		2689	62 1	900 2	Y	4	5 1	5
03	3100 N	970	-0-	-2130		559	62 1	906 2	Y	2		7
04	1558 N	999	-0-	-559	-0-	-0-	70 1	929 2	Y	-0-	4 1	3
05	1085 N	996	-0-	-89	-0-	-0-	58 1	938 2	Y	-0-		3
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	1054 2	Y	-0-		3
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	969 2	Y	-0-		3
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	999 2	Y	-0-		3
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	-0-	60 1	953 2	Y	-0-		3
10	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	-0-	57 1	943 2	Y	1		4
11	1020 N	880	-0-	-140	-0-	-0-	51 1	828 2	Y	1	3 1	2
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		11,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005										TOTAL DEPTH 14500	PERF.13514 - 13984	
*01	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	-0-	805 1	7067 2	N	-0-		-0-
*02	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	-0-	732 1	6104 2	N	-0-		-0-
*03	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	-0-	620 1	6906 2	N	-0-		-0-
*04	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	-0-	617 1	6961 2	N	-0-		-0-
*05	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	-0-	575 1	6917 2	N	-0-		-0-
*06	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	-0-	553 1	6232 2	N	-0-		-0-
*07	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	-0-	533 1	6220 2	N	-0-		-0-
*08	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	-0-	571 1	6264 2	N	-0-		-0-
*09	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	-0-	556 1	6136 2	N	-0-		-0-
*10	6820 X	6258	-0-	-562	-0-	-0-	523 1	5735 2	N	-0-		-0-
*11	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	-0-	636 1	7983 2	N	-0-		-0-
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005										TOTAL DEPTH 12700	PERF.11915 - 12554	
01	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	-0-	203 1	3518 2	N	-0-		49
02	3556 X	3415	-0-	-141	-0-	-0-	190 1	3225 2	N	-0-		49
03	3906 X	3711	-0-	-195	-0-	-0-	215 1	3496 2	N	-0-		49
04	3600 X	3498	-0-	-102	-0-	-0-	194 1	3304 2	N	-0-		49
05	3782 X	3556	-0-	-226	-0-	-0-	198 1	3358 2	N	-0-		49
06	3660 X	3151	-0-	-509	-0-	-0-	180 1	2971 2	N	-0-		49
07	3782 X	2828	-0-	-954	-0-	-0-	168 1	2660 2	N	-0-		49
08	3689 X	3365	-0-	-324	-0-	-0-	203 1	3162 2	N	-0-		49
09	3510 X	3288	-0-	-222	-0-	-0-	205 1	3083 2	N	-0-		49
10	3565 X	2517	-0-	-1048	-0-	-0-	167 1	2350 2	N	-0-		49
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	-0-			N	NO RPT		49
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	-0-			N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:		33,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	682 N	483	-0-	-199	-0-	52	1	431	2	N	-0-			-0-
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	64	1	716	2	N	-0-			-0-
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	548	2	N	-0-			-0-
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	2	N	-0-			-0-
*05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	N	-0-			-0-
*06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	899	2	N	-0-			-0-
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	815	2	N	-0-			-0-
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	74	1	779	2	N	-0-			-0-
*09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	67	1	834	2	N	-0-			-0-
*10	620 N	290	-0-	-330	-0-	16	1	274	2	N	-0-			-0-
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672														
*01	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	73	1	1495	2	N	-0-			226
*02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	93	1	1842	2	N	-0-			226
*03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	1751	2	N	-0-			226
*04	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	72	1	1449	2	N	-0-			226
*05	2139 N	1569	-0-	-570	-0-	74	1	1495	2	N	-0-			226
*06	1770 N	1656	-0-	-114	-0-	80	1	1576	2	N	-0-			226
*07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	90	1	1753	2	N	-0-			226
*08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	101	1	1850	2	N	-0-			226
*09	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	89	1	1559	2	N	-0-			226
*10	1829 N	1044	-0-	-785	-0-	57	1	987	2	N	-0-			226
*11	1890 N	1417	-0-	-473	-0-	74	1	1343	2	N	-0-			226
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			226
TOTAL GAS PROD:		17,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783														
01	0	3700	-0-	3700	16002	230	1	3462	2	Y	7			16
02	18591 X	2589	-0-	-16002	-0-	166	1	2415	2	Y	7	12	1	11
03	4495 X	2966	-0-	-1529	-0-	190	1	2767	2	Y	8			19
04	4350 X	1755	-0-	-2595	-0-	123	1	1629	2	Y	3	13	1	9
05	3999 X	3481	-0-	-518	-0-	203	1	3277	2	Y	1			10
06	3570 X	3281	-0-	-289	-0-	201	1	3080	2	Y	-0-			10
07	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	192	1	3114	2	Y	1			11
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	185	1	3233	2	Y	-0-			11
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	199	1	3149	2	Y	2			13
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	194	1	3232	2	Y	2			15
11	3180 X	2753	-0-	-427	-0-	160	1	2591	2	Y	2	10	1	7
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	2	9			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		34,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1839	-0-	1839	7114	567	1	1272	2	N	-0-			60
02	2800 N	1554	-0-	-1246	5868	482	1	1072	2	N	-0-			60
03	3100 N	1185	-0-	-1915	3953	344	1	841	2	N	-0-			60
04	3000 N	1462	-0-	-1538	2415	613	1	849	2	N	-0-			60
05	3100 N	2159	-0-	-941	1474	531	1	1628	2	N	-0-			60
06	3000 N	2006	-0-	-994	480	525	1	1481	2	N	-0-			60
07	657 N	177	-0-	-480	-0-	8	1	169	2	N	-0-			60
08	775 N	31	-0-	-744	-0-	31	1			N	-0-			60
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 10,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414														
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717														
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-			-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	N	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	N	-0-			-0-
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	28	1	568	2	N	-0-			-0-
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	27	1	531	2	N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-			-0-
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	30	1	545	2	N	-0-			-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1103	-0-	1103	4260	81	1	1022	2	N	-0-	15
02		2800 N	1044	-0-	-1756	2504	77	1	967	2	N	-0-	15
03		3100 N	1082	-0-	-2018	486	83	1	999	2	N	-0-	15
04		1568 N	1082	-0-	-486	-0-	80	1	1002	2	N	-0-	15
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	2	N	-0-	15
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	79	1	970	2	N	-0-	15
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	N	-0-	15
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	2	N	-0-	15
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	84	1	947	2	N	-0-	15
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	81	1	868	2	N	-0-	15
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		10,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862													
01		3100 N	5078	-0-	1978	1978	236	1	4842	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	7123	-0-	4323	6301	341	1	6782	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	5436	-0-	2336	8637	271	1	5165	2	N	-0-	-0-
04		13045 X	4408	-0-	-8637	-0-	209	1	4199	2	N	-0-	-0-
05		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	197	1	3953	2	N	-0-	-0-
06		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	171	1	3390	2	N	-0-	-0-
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	143	1	2774	2	N	-0-	-0-
08		4960 X	3203	-0-	-1757	-0-	166	1	3037	2	N	-0-	-0-
09		4410 X	2935	-0-	-1475	-0-	158	1	2777	2	N	-0-	-0-
10		4154 X	3011	-0-	-1143	-0-	165	1	2846	2	N	-0-	-0-
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT	-0-
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650													
01		0	970	-0-	970	3768	60	1	910	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	816	-0-	-1984	1784	52	1	764	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	2112	-0-	-988	796	136	1	1976	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	2663	-0-	-337	459	187	1	2476	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	3517	-0-	417	876	205	1	3312	2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	2525	-0-	-475	401	155	1	2370	2	Y	-0-	-0-
07		2210 N	1809	-0-	-401	-0-	105	1	1703	2	Y	1	1
							1	9					
08		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2152	2	Y	-0-	1
09		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	144	1	2281	2	Y	2	3
							2	9					
10		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1803	2	Y	1	4
							1	9					
11		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	82	1	1325	2	Y	1	2
							1	9				3 1	
12		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		22,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON															
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405															
Williams "B" Unit Well #: 7 RRCID -> 216762 Compl. Date 03/21/2005 Total Depth 11300 Perf.11046 - 11051															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0	1032	-0-	1032	2220	48	1	984	2	N	-0-			20
02		2800 N	1000	-0-	-1800	420	48	1	952	2	N	-0-			20
03		1506 N	1086	-0-	-420	-0-	54	1	1032	2	N	-0-			20
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	999	2	N	-0-			20
05		1116 N	1006	-0-	-110	-0-	48	1	958	2	N	-0-			20
06		1050 N	914	-0-	-136	-0-	44	1	870	2	N	-0-			20
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	N	-0-			20
08		992 N	916	-0-	-76	-0-	47	1	869	2	N	-0-			20
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	875	2	N	-0-			20
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-			20
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			9,419											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

Johnson, Pauline Unit Well #: 2 RRCID -> 217388 Compl. Date 08/19/2005 Total Depth 14302 Perf.13562 - 14088															
*01		3937 X	708	-0-	-3229	-0-	45	1	663	2	N	-0-			-0-
*02		2800 X	902	-0-	-1898	-0-	55	1	847	2	N	-0-			-0-
*03		1178 X	1037	-0-	-141	-0-	65	1	972	2	N	-0-			-0-
*04		1140 X	984	-0-	-156	-0-	62	1	922	2	N	-0-			-0-
*05		1178 X	1026	-0-	-152	-0-	59	1	967	2	N	-0-			-0-
*06		990 N	644	-0-	-346	-0-	39	1	605	2	N	-0-			-0-
*07		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	57	1	945	2	N	-0-			-0-
*08		1023 N	698	-0-	-325	-0-	44	1	654	2	N	-0-			-0-
*09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	2	N	-0-			-0-
*10		992 N	412	-0-	-580	-0-	26	1	386	2	N	-0-			-0-
*11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	N	-0-			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,182											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

Schroeder, Leland Well #: 1 RRCID -> 217582 Compl. Date 09/29/2005 Total Depth 14300 Perf.11332 - 13093															
01		1798 X	1713	-0-	-85	-0-	109	1	1604	2	N	-0-			52
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	85	1	1131	2	N	-0-			52
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	99	1	1294	2	N	-0-			52
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	117	1	1756	2	N	-0-			52
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	105	1	1480	2	N	-0-			52
06		1350 N	1613	-0-	263	-0-	106	1	1507	2	N	-0-			52
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1	1150	2	N	-0-			52
08		1581 N	1407	-0-	-174	-0-	101	1	1284	2	N	20	50	1	22
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	108	1	1381	2	N	-0-			22
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1249	2	N	-0-			22
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			14,880											TOTAL CONDENSATE PROD:	20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	217768	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	11729 - 12478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1819	-0-	1819	4013	112 1	1668 2	N	35			247
02	5476 X		1463	-0-	-4013	-0-	97 1	1366 2	N	-0-			247
03	2728 X		1722	-0-	-1006	-0-	115 1	1607 2	N	-0-			247
04	2640 X		2099	-0-	-541	-0-	128 1	1971 2	N	-0-			247
05	2201 X		2074	-0-	-127	-0-	128 1	1946 2	N	-0-			247
06	2261 X		2261	-0-	-0-	-0-	136 1	2104 2	N	19	206 1		60
07	2365 N		2365	-0-	-0-	-0-	21 9						
07							143 1	2181 2	N	37			97
08	2662 N		2662	-0-	-0-	-0-	41 9						
08							161 1	2392 2	N	99	19 1		177
09	2385 N		2385	-0-	-0-	-0-	109 9						
09							147 1	2238 2	N	-0-			177
10	2057 N		2057	-0-	-0-	-0-	112 1	1945 2	N	-0-			177
11	1680 N	NO RPT		-0-	-1680	-0-			N	NO RPT			177
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177

TOTAL GAS PROD: 20,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

LAW UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	217773	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	14367	PERF.	13337 - 14041
01	0		5886	-0-	5886	23801	392 1	5494 2	N	-0-		-0-
02	28987 X		5186	-0-	-23801	-0-	316 1	4870 2	N	-0-		-0-
03	6014 X		5958	-0-	-56	-0-	375 1	5583 2	N	-0-		-0-
04	5820 X		5430	-0-	-390	-0-	356 1	5074 2	N	-0-		-0-
05	6014 X		5745	-0-	-269	-0-	404 1	5341 2	N	-0-		-0-
06	5760 X		5334	-0-	-426	-0-	417 1	4917 2	N	-0-		-0-
07	5952 X		5335	-0-	-617	-0-	409 1	4926 2	N	-0-		-0-
08	5701 X		5701	-0-	-0-	-0-	454 1	5247 2	N	-0-		-0-
09	5428 X		5428	-0-	-0-	-0-	434 1	4994 2	N	-0-		-0-
10	5770 X		5770	-0-	-0-	-0-	477 1	5293 2	N	-0-		-0-
11	6455 X		6455	-0-	-0-	-0-	408 1	6047 2	N	-0-		-0-
12	5208 X	NO RPT		-0-	-5208	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 62,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	217838	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10648 - 12650
01	0		1420	-0-	1420	5844	118 1	1301 2	Y	1		4
02	2800 N		1217	-0-	-1583	4261	1 9					
02							104 1	1111 2	Y	2	3 1	3
03	3100 N		1428	-0-	-1672	2589	2 9					
03							121 1	1304 2	Y	3		6
04	3000 N		1299	-0-	-1701	888	3 9					
04							119 1	1177 2	Y	3	5 1	4
05	2281 N		1393	-0-	-888	-0-	3 9					
05							111 1	1282 2	Y	-0-		4
06	1380 N		1286	-0-	-94	-0-	107 1	1179 2	Y	-0-		4
07	1501 N		1501	-0-	-0-	-0-	116 1	1384 2	Y	1		5
08	1521 N		1521	-0-	-0-	-0-	1 9					
08							112 1	1408 2	Y	1		6
09	1549 N		1549	-0-	-0-	-0-	1 9					
09							120 1	1428 2	Y	1		7
10	1599 N		1599	-0-	-0-	-0-	1 9					
10							120 1	1478 2	Y	1		8
11	1470 N		1457	-0-	-13	-0-	1 9					
11							113 1	1342 2	Y	2	6 1	4
12	1612 N	NO RPT		-0-	-1612	-0-	2 9					
12									Y	NO RPT		4

TOTAL GAS PROD: 15,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OIL AND GAS DIVISION

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON															
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405															
Dickens Unit WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	2269	-0-	2269	8462	94	1	2175	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1800	-0-	-1000	7462	1800	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2264	-0-	-836	6626	94	1	2170	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2563	-0-	-437	6189	85	1	2478	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2669	-0-	-431	5758	2669	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	2679	-0-	-321	5437	95	1	2584	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2638	-0-	-462	4975	113	1	2525	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2566	-0-	-534	4441	108	1	2458	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	2439	-0-	-561	3880	111	1	2328	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2384	-0-	-716	3164	2384	2			N	-0-			-0-
11		3000 N	2381	-0-	-619	2545	125	1	2256	2	N	-0-			-0-
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	592					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,652											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159															
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164															
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	1524	-0-	1524	5947	1524	2			Y	-0-
02		2800 N	1356	-0-	-1444	4503	1356	2			Y	-0-
03		3100 N	1480	-0-	-1620	2883	1480	2			Y	-0-
04		3000 N	1386	-0-	-1614	1269	1386	2			Y	-0-
05		2748 N	1479	-0-	-1269	-0-	1479	2			Y	-0-
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-
08		1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			Y	-0-
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-
10		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			Y	-0-
11		1380 N	1076	-0-	-304	-0-	1076	2			Y	-0-
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			15,688	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952												
01		0	2974	-0-	2974	11985	185	1	2785	2	Y	4
02		14228 X	2243	-0-	-11985	-0-	144	1	2096	2	Y	3
03		3782 X	2361	-0-	-1421	-0-	151	1	2203	2	Y	6
04		2880 X	2293	-0-	-587	-0-	161	1	2130	2	Y	2
05		2976 X	2483	-0-	-493	-0-	145	1	2337	2	Y	1
06		2880 X	2470	-0-	-410	-0-	151	1	2319	2	Y	-0-
07		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	155	1	2515	2	Y	1
08		2480 N	2119	-0-	-361	-0-	115	1	2004	2	Y	-0-
09		2460 N	2432	-0-	-28	-0-	144	1	2286	2	Y	2
10		2666 N	2290	-0-	-376	-0-	130	1	2159	2	Y	1
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	126	1	2033	2	Y	1
12		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			26,496	TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547												
*01		2790 X	2769	-0-	-21	-0-	159	1	2610	2	N	-0-
*02		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	2	N	-0-
*03		3007 X	2732	-0-	-275	-0-	166	1	2566	2	N	-0-
*04		2910 X	2836	-0-	-74	-0-	163	1	2673	2	N	-0-
*05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	173	1	2848	2	N	-0-
*06		2910 X	2715	-0-	-195	-0-	159	1	2556	2	N	-0-
*07		3007 X	2162	-0-	-845	-0-	136	1	2026	2	N	-0-
*08		2790 N	2316	-0-	-474	-0-	149	1	2167	2	N	-0-
*09		2700 N	2186	-0-	-514	-0-	146	1	2040	2	N	-0-
*10		2170 N	1878	-0-	-292	-0-	132	1	1746	2	N	-0-
*11		2250 N	1985	-0-	-265	-0-	132	1	1853	2	N	-0-
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			27,370	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1333 N	1180	-0-	-153	-0-	84	1	1096	2	N	-0-			-0-
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	2	N	-0-			-0-
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	2	N	-0-			-0-
04		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	81	1	1032	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	992	-0-	-279	-0-	77	1	915	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	626	-0-	-454	-0-	59	1	567	2	N	-0-			-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-			-0-
08		992 N	453	-0-	-539	-0-	53	1	400	2	N	-0-			-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	2	N	-0-			-0-
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	67	1	619	2	N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,603											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628															
*01		1705 N	866	-0-	-839	-0-	70	1	796	2	N	-0-			20
*02		1680 N	781	-0-	-899	-0-	64	1	717	2	N	-0-			20
*03		1674 N	553	-0-	-1121	-0-	57	1	496	2	N	-0-			20
*04		840 N	605	-0-	-235	-0-	57	1	548	2	N	-0-			20
*05		868 N	681	-0-	-187	-0-	62	1	619	2	N	-0-			20
*06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	2	N	-0-			20
*07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	578	2	N	-0-			20
*08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	N	-0-			20
*09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	555	2	N	-0-			20
*10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	72	1	713	2	N	-0-			20
*11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	N	-0-			20
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			7,491											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653															
01		0	451	-0-	451	2221	19	1	432	2	N	-0-			-0-
02		2604 N	383	-0-	-2221	-0-	383	2			N	-0-			-0-
03		465 N	404	-0-	-61	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
04		450 N	429	-0-	-21	-0-	14	1	415	2	N	-0-			-0-
05		434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06		390 N	389	-0-	-1	-0-	14	1	375	2	N	-0-			-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	N	-0-			-0-
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	N	-0-			-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	N	-0-			-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	23	1	417	2	N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,617											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	6733	-0-	6733	26654	430 1	6303 2		N	-0-			-0-
02	32668 X	6014	-0-	-26654	-0-	367 1	5647 2		N	-0-			-0-
03	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	430 1	6404 2		N	-0-			-0-
04	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	384 1	5747 2		N	-0-			-0-
05	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	363 1	5991 2		N	-0-			-0-
06	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	392 1	6082 2		N	-0-			-0-
07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	373 1	6126 2		N	-0-			-0-
08	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	449 1	6735 2		N	-0-			-0-
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	403 1	6051 2		N	-0-			-0-
10	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	402 1	6066 2		N	-0-			-0-
11	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	422 1	7313 2		N	-0-			-0-
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 72,880													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468

*01	2511 X	2267	-0-	-244	-0-	135 1	2132 2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2840	-0-	40	40	163 1	2677 2		N	-0-			-0-
*03	2976 N	2936	-0-	-40	-0-	176 1	2760 2		N	-0-			-0-
*04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	166 1	2731 2		N	-0-			-0-
*05	2976 X	2970	-0-	-6	-0-	171 1	2799 2		N	-0-			-0-
*06	2880 X	2493	-0-	-387	-0-	149 1	2344 2		N	-0-			-0-
*07	2976 X	2386	-0-	-590	-0-	147 1	2239 2		N	-0-			-0-
*08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	214 1	3360 2		N	-0-			-0-
*09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	215 1	3259 2		N	-0-			-0-
*10	2976 X	2089	-0-	-887	-0-	144 1	1945 2		N	-0-			-0-
*11	3180 X	3041	-0-	-139	-0-	187 1	2854 2		N	-0-			-0-
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 30,967													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902

01	0	5022	-0-	5022	9141	234 1	4788 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1171	-0-	-1629	7512	56 1	1115 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1609	-0-	-1491	6021	80 1	1529 2		N	-0-			-0-
04	7476 X	1455	-0-	-6021	-0-	69 1	1386 2		N	-0-			-0-
05	1612 X	890	-0-	-722	-0-	42 1	848 2		N	-0-			-0-
06	1560 X	1368	-0-	-192	-0-	66 1	1302 2		N	-0-			-0-
07	1612 X	1061	-0-	-551	-0-	52 1	1009 2		N	-0-			-0-
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	59 1	1079 2		N	-0-			-0-
09	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	101 1	1771 2		N	-0-			-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	59 1	1022 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 16,667													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	2159	-0-	2159	10997	130	1	2029	2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	1615	-0-	-1185	9812	104	1	1511	2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	2722	-0-	-378	9434	165	1	2557	2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	2418	-0-	-582	8852	143	1	2275	2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	3166	-0-	66	8918	180	1	2986	2	N	-0-		-0-	
06		3000 N	2865	-0-	-135	8783	166	1	2699	2	N	-0-		-0-	
07		3100 N	2466	-0-	-634	8149	150	1	2316	2	N	-0-		-0-	
08		11158 X	3009	-0-	-8149	-0-	185	1	2824	2	N	-0-		-0-	
09		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	167	1	2409	2	N	-0-		-0-	
10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	190	1	2749	2	N	-0-		-0-	
11		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,935											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272															
01		0	3505	-0-	3505	9234	3505	2			Y	-0-		-0-	
02		11906 X	2672	-0-	-9234	-0-	2672	2			Y	-0-		-0-	
03		2635 X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			Y	-0-		-0-	
04		3180 X	1587	-0-	-1593	-0-	1587	2			Y	-0-		-0-	
05		3286 X	2348	-0-	-938	-0-	2348	2			Y	-0-		-0-	
06		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-		-0-	
07		2945 X	2710	-0-	-235	-0-	2710	2			Y	-0-		-0-	
08		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-		-0-	
09		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-		-0-	
10		2232 X	1534	-0-	-698	-0-	1534	2			Y	-0-		-0-	
11		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-		-0-	
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,760											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360															
*01		1829 N	1309	-0-	-520	-0-	91	1	1218	2	N	-0-		-0-	
*02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	75	1	924	2	N	-0-		-0-	
*03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	2	N	-0-		-0-	
*04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	58	1	557	2	N	-0-		-0-	
*05		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	125	1	1878	2	N	-0-		-0-	
*06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	N	-0-		-0-	
*07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	91	1	1169	2	N	-0-		-0-	
*08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	92	1	1107	2	N	-0-		-0-	
*09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	93	1	1101	2	N	-0-		-0-	
*10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	94	1	1087	2	N	-0-		-0-	
*11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	85	1	998	2	N	-0-		-0-	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,445											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON																	
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405																	
Whaley, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 Compl. Date 06/14/2006 Total Depth 13787 Perf.11450 - 11480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		1395 N	1194	-0-	-201	-0-	56	1	1138	2	N	-0-					7
*02		1120 N	901	-0-	-219	-0-	43	1	858	2	N	-0-					7
*03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	N	-0-					7
*04		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	124	1	2484	2	N	-0-					7
*05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	116	1	2336	2	N	-0-					7
*06		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	114	1	2251	2	N	4					11
							4	9									
*07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	N	-0-					11
*08		1457 N	853	-0-	-604	-0-	44	1	808	2	N	1		4	1		8
							1	9									
*09		1410 N	669	-0-	-741	-0-	36	1	633	2	N	-0-					8
*10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	122	1	2106	2	N	-0-					8
*11		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	133	1	2414	2	N	-0-					8
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:			18,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

Law Unit WELL #: 6 RRCID -> 221447 Compl. Date 04/10/2006 Total Depth 14560 Perf.11614 - 12487																	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

Whaley, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 Compl. Date 07/14/2006 Total Depth 13650 Perf.11544 - 13258																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	0	1007	-0-	1007	7151		92	1	915	2	N	-0-		110
02	2800 N	914	-0-	-1886	5265		85	1	829	2	N	-0-		110
03	3100 N	835	-0-	-2265	3000		83	1	752	2	N	-0-		110
04	3000 N	543	-0-	-2457	543		66	1	477	2	N	-0-		110
05	3100 N	2840	-0-	-260	283		195	1	2645	2	N	-0-		110
06	2457 N	2174	-0-	-283	-0-		162	1	2012	2	N	-0-		110
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-		85	1	880	2	N	-0-		110
08	2821 N	1236	-0-	-1585	-0-		96	1	1140	2	N	-0-		110
09	2160 N	1200	-0-	-960	-0-		89	1	1111	2	N	-0-		110
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		75	1	1250	2	N	-0-		110
11	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-		174	1	2810	2	N	-0-		110
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT		110

TOTAL GAS PROD: 16,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														

*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-		70	1	797	2	N	-0-		-0-
*02	868 N	764	-0-	-104	-0-		63	1	701	2	N	-0-		-0-
*03	930 N	854	-0-	-76	-0-		72	1	782	2	N	-0-		-0-
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-		69	1	777	2	N	-0-		-0-
*05	837 N	768	-0-	-69	-0-		66	1	702	2	N	-0-		-0-
*06	840 N	785	-0-	-55	-0-		66	1	719	2	N	-0-		-0-
*07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		124	1	1803	2	N	-0-		-0-
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		106	1	1375	2	N	-0-		-0-
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		98	1	1202	2	N	-0-		-0-
*10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		101	1	1201	2	N	-0-		-0-
*11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		83	1	962	2	N	-0-		-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520														

*01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-		165	1	3379	2	N	-0-		7
*02	2800 N	2899	-0-	99	-0-	99	139	1	2760	2	N	-0-		7
*03	2790 X	1261	-0-	-1529	-0-		63	1	1198	2	N	-0-		7
*04	2700 X	1101	-0-	-1599	-0-		52	1	1049	2	N	-0-		7
*05	2790 X	1096	-0-	-1694	-0-		52	1	1044	2	N	-0-		7
*06	2700 X	856	-0-	-1844	-0-		41	1	815	2	N	-0-		7
*07	2790 X	1720	-0-	-1070	-0-		84	1	1636	2	N	-0-		7
*08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-		84	1	1538	2	N	-0-		7
*09	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-		82	1	1443	2	N	-0-		7
*10	1705 X	1483	-0-	-222	-0-		81	1	1402	2	N	-0-		7
*11	1560 N	1188	-0-	-372	-0-		62	1	1126	2	N	-0-		7
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						N	NO RPT		7

TOTAL GAS PROD: 18,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405																	
Bartkovak WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*01		1209 N	715	-0-	-494	-0-		33	1	682	2	N	-0-			1	
*02		1036 N	747	-0-	-289	-0-		36	1	711	2	N	-0-			1	
*03		992 N	738	-0-	-254	-0-		37	1	701	2	N	-0-			1	
*04		887 N	887	-0-	-0-	-0-		42	1	845	2	N	-0-			1	
*05		886 N	886	-0-	-0-	-0-		42	1	844	2	N	-0-			1	
*06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		56	1	1100	2	N	-0-			2	
								1	9								
*07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		56	1	1086	2	N	-0-			2	
*08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		60	1	1100	2	N	-0-	1	1	1	
*09		1170 N	1106	-0-	-64	-0-		59	1	1047	2	N	-0-			1	
*10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		65	1	1122	2	N	-0-			1	
*11		1110 N	824	-0-	-286	-0-		43	1	781	2	N	-0-			1	
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-						N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:			10,549													TOTAL CONDENSATE PROD:	1

Whaley, T. W. Jr. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697																	
*01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		49	1	994	2	N	-0-			7	
*02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		48	1	952	2	N	-0-			7	
*03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		55	1	1039	2	N	-0-			7	
*04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		51	1	1024	2	N	-0-			7	
*05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		56	1	1127	2	N	-0-			7	
*06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		56	1	1116	2	N	-0-			7	
*07		1085 N	784	-0-	-301	-0-		38	1	746	2	N	-0-			7	
*08		1178 N	902	-0-	-276	-0-		47	1	855	2	N	-0-			7	
*09		1170 N	1020	-0-	-150	-0-		55	1	965	2	N	-0-			7	
*10		990 N	990	-0-	-0-	-0-		54	1	936	2	N	-0-			7	
*11		874 N	874	-0-	-0-	-0-		46	1	828	2	N	-0-			7	
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						N	NO RPT			7	
TOTAL GAS PROD:			11,137													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

Law Unit WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846																	
01		0	8753	-0-	8753	32008		656	1	8097	2	N	-0-			-0-	
02		38468 X	6460	-0-	-32008	-0-		480	1	5980	2	N	-0-			-0-	
03		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-		619	1	6720	2	N	-0-			-0-	
04		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-		702	1	6857	2	N	-0-			-0-	
05		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-		576	1	7109	2	N	-0-			-0-	
06		6660 X	5135	-0-	-1525	-0-		466	1	4669	2	N	-0-			-0-	
07		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-		725	1	7886	2	N	-0-			-0-	
08		7006 X	5943	-0-	-1063	-0-		550	1	5393	2	N	-0-			-0-	
09		6780 X	6692	-0-	-88	-0-		482	1	6210	2	N	-0-			-0-	
10		7006 X	6364	-0-	-642	-0-		596	1	5768	2	N	-0-			-0-	
11		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-		649	1	7975	2	N	-0-			-0-	
12		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-						N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			79,165													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON															
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405															
Mcbeth, Glynda Unit WELL #: 14 RRCID -> 224787 Compl. Date 06/13/2006 Total Depth 15100 Perf.12114 - 12728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	277	-0-	277	1196	13	1	264	2	N	-0-		-0-	
02		1229 N	33	-0-	-1196	-0-	2	1	31	2	N	-0-		-0-	
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-	
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-		-0-	
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	N	-0-		-0-	
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	2	N	-0-		-0-	
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	1007	2	N	-0-		-0-	
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	2	N	-0-		-0-	
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	N	-0-		-0-	
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-		-0-	
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	2	N	-0-		-0-	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,263											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

Bear Creek WELL #: 2 RRCID -> 225659 Compl. Date 01/03/2007 Total Depth 15875 Perf.15309 - 15750															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

Johnson, Pauline Unit WELL #: 4 RRCID -> 225691 Compl. Date 03/14/2006 Total Depth 14851 Perf.13609 - 14410															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1592	-0-	1592	4286	74	1	1518	2	N	-0-			7
02		2800 N	1277	-0-	-1523	2763	61	1	1216	2	N	-0-			7
03		3100 N	1326	-0-	-1774	989	66	1	1260	2	N	-0-			7
04		2578 N	1589	-0-	-989	-0-	75	1	1514	2	N	-0-			7
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	N	-0-			7
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1387	2	N	-0-			7
07		1643 N	1262	-0-	-381	-0-	62	1	1200	2	N	-0-			7
08		1705 N	1545	-0-	-160	-0-	80	1	1465	2	N	-0-			7
09		1470 N	1110	-0-	-360	-0-	60	1	1050	2	N	-0-			7
10		1271 N	1064	-0-	-207	-0-	58	1	1006	2	N	-0-			7
11		1500 N	856	-0-	-644	-0-	45	1	811	2	N	-0-			7
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			14,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399															
01		0	4738	-0-	4738	15527	220	1	4518	2	N	-0-			267
02		19351 X	3824	-0-	-15527	-0-	183	1	3641	2	N	-0-			267
03		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	211	1	4026	2	N	-0-			267
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	198	1	3985	2	N	-0-			267
05		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	206	1	4130	2	N	-0-			267
06		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	181	1	3583	2	N	-0-			267
07		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	154	1	2990	2	N	-0-			267
08		4185 X	3654	-0-	-531	-0-	189	1	3465	2	N	-0-			267
09		4050 X	3682	-0-	-368	-0-	198	1	3484	2	N	-0-			267
10		4185 X	3496	-0-	-689	-0-	191	1	3305	2	N	-0-			267
11		3750 X	3082	-0-	-668	-0-	161	1	2921	2	N	-0-			267
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			267
TOTAL GAS PROD:			42,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681															
01		0	2096	-0-	2096	8642	130	1	1962	2	Y	4			19
02		2800 N	1757	-0-	-1043	7599	113	1	1642	2	Y	2	12	1	9
03		3100 N	1982	-0-	-1118	6481	127	1	1852	2	Y	3			12
04		3000 N	2060	-0-	-940	5541	144	1	1913	2	Y	3	9	1	6
05		3100 N	2233	-0-	-867	4674	130	1	2102	2	Y	1			7
06		3000 N	2026	-0-	-974	3700	124	1	1902	2	Y	-0-			7
07		3100 N	2150	-0-	-950	2750	125	1	2024	2	Y	1			8
08		3100 N	2219	-0-	-881	1869	120	1	2099	2	Y	-0-			8
09		3000 N	1617	-0-	-1383	486	96	1	1519	2	Y	2			10
10		2681 N	2195	-0-	-486	-0-	124	1	2070	2	Y	1			11
11		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	140	1	2266	2	Y	1	7	1	5
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			22,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	23927	-0-	23927	84085	31	1	23896	2	N	-0-					-0-
02		103430 X	19345	-0-	-84085	-0-	28	1	19317	2	N	-0-					-0-
03		23839 X	22787	-0-	-1052	-0-	31	1	22756	2	N	-0-					-0-
04		23160 X	17193	-0-	-5967	-0-	30	1	17163	2	N	-0-					-0-
05		23932 X	20649	-0-	-3283	-0-	31	1	20618	2	N	-0-					-0-
06		23160 X	20238	-0-	-2922	-0-	30	1	20208	2	N	-0-					-0-
07		22785 X	19612	-0-	-3173	-0-	31	1	19581	2	N	-0-					-0-
08		22785 X	19087	-0-	-3698	-0-	31	1	19056	2	N	-0-					-0-
09		20250 X	19204	-0-	-1046	-0-	30	1	19174	2	N	-0-					-0-
10		20925 X	13480	-0-	-7445	-0-	31	1	13449	2	N	-0-					-0-
11		20250 X	18784	-0-	-1466	-0-	30	1	18754	2	N	-0-					-0-
12		19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			214,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	5060	-0-	5060	18587	315	1	4745	2	N	-0-		111
02		22810 X	4223	-0-	-18587	-0-	271	1	3952	2	N	-0-		111
03		4774 X	4517	-0-	-257	-0-	290	1	4227	2	N	-0-		111
04		4620 X	3462	-0-	-1158	-0-	243	1	3219	2	N	-0-		111
05		4774 X	4729	-0-	-45	-0-	271	1	4360	2	N	89		200
							98	9						
06		4620 X	4254	-0-	-366	-0-	258	1	3945	2	N	46	173 1	73
							51	9						
07		4681 X	4489	-0-	-192	-0-	260	1	4229	2	N	-0-		73
08		4743 X	4704	-0-	-39	-0-	255	1	4449	2	N	-0-		73
09		4590 X	4388	-0-	-202	-0-	260	1	4128	2	N	-0-		73
10		4743 X	4376	-0-	-367	-0-	248	1	4128	2	N	-0-		73
11		4560 X	4261	-0-	-299	-0-	248	1	4013	2	N	-0-		73
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT		73

TOTAL GAS PROD: 48,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398														
01		0	703	-0-	703	3665	62	1	641	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	778	-0-	-2022	1643	64	1	714	2	N	-0-		-0-
03		2242 N	599	-0-	-1643	-0-	60	1	539	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	4915	-0-	1915	1915	262	1	4653	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	4343	-0-	1243	3158	236	1	4107	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3484	-0-	484	3642	196	1	3288	2	N	-0-		-0-
07		6542 X	2900	-0-	-3642	-0-	172	1	2728	2	N	-0-		-0-
08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	187	1	2853	2	N	-0-		-0-
09		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	182	1	2678	2	N	-0-		-0-
10		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	179	1	2556	2	N	-0-		-0-
11		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	160	1	2367	2	N	-0-		-0-
12		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	350	-0-	350	1493		22 1	328 2	Y	-0-			-0-
02		1788 N	295	-0-	-1493	-0-		19 1	276 2	Y	-0-			-0-
03		341 N	280	-0-	-61	-0-		18 1	262 2	Y	-0-			-0-
04		330 N	273	-0-	-57	-0-		19 1	254 2	Y	-0-			-0-
05		341 N	255	-0-	-86	-0-		15 1	240 2	Y	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-		17 1	254 2	Y	-0-			-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-		18 1	298 2	Y	-0-			-0-
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-		24 1	414 2	Y	-0-			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-		23 1	357 2	Y	-0-			-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-		22 1	364 2	Y	-0-			-0-
11		420 N	330	-0-	-90	-0-		19 1	311 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686														
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-		59 1	1180 2	N	-0-			-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-		34 1	655 2	N	-0-			-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-		13 1	256 2	N	-0-			-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-		46 1	930 2	N	-0-			-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-		17 1	346 2	N	-0-			-0-
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-		31 1	604 2	N	-0-			-0-
*08	837	N	58	-0-	-779	-0-		3 1	55 2	N	-0-			-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-		19 1	337 2	N	-0-			-0-
10	620	N	322	-0-	-298	-0-		18 1	304 2	N	-0-			-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		54 1	976 2	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-		-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-		-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-		-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-		-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-		-0-
08		155 N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	2	N	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-		-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,154				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1055	-0-	1055	5430	66	1	988	2	N	1		5
02		2800 N	1124	-0-	-1676	3754	72	1	1052	2	N	-0-	3 1	2
03		3100 N	1580	-0-	-1520	2234	101	1	1479	2	N	-0-		2
04		3000 N	1465	-0-	-1535	699	103	1	1362	2	N	-0-	1 1	1
05		2498 N	1799	-0-	-699	-0-	105	1	1694	2	N	-0-		1
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	134	1	2050	2	N	-0-		1
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	2	N	1		2
08		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	122	1	2131	2	N	-0-		2
09		2190 X	1887	-0-	-303	-0-	112	1	1774	2	N	1		3
10		2263 X	1643	-0-	-620	-0-	93	1	1549	2	N	1		4
11		2190 X	1191	-0-	-999	-0-	69	1	1121	2	N	1	3 1	2
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			18,167				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	0	231	-0-	231	1138	31	1	200	2	N	-0-		-0-
02	1465 N	327	-0-	-1138	-0-	28	1	299	2	N	-0-		-0-
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	31	1	62	2	N	-0-		-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	30	1	132	2	N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-		-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	N	-0-		-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	31	1	142	2	N	-0-		-0-
09	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	1			N	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-		-0-
11	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664													
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	122	1	2494	2	N	-0-		-0-
*02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	120	1	2379	2	N	-0-		-0-
*03	2759 X	2529	-0-	-230	-0-	126	1	2403	2	N	-0-		-0-
*04	2520 N	2367	-0-	-153	-0-	112	1	2255	2	N	-0-		-0-
*05	2759 N	2650	-0-	-109	-0-	126	1	2524	2	N	-0-		-0-
*06	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	2	N	-0-		-0-
*07	2449 N	2101	-0-	-348	-0-	103	1	1998	2	N	-0-		-0-
*08	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	142	1	2597	2	N	-0-		-0-
*09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	127	1	2231	2	N	-0-		-0-
*10	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	166	1	2878	2	N	-0-		-0-
*11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	134	1	2437	2	N	-0-		-0-
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553													
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	262	1	4737	2	N	-0-		-0-
*02	5096 X	4346	-0-	-750	-0-	235	1	4111	2	N	-0-		-0-
*03	5642 X	4460	-0-	-1182	-0-	252	1	4208	2	N	-0-		-0-
*04	5460 X	4874	-0-	-586	-0-	260	1	4614	2	N	-0-		-0-
*05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	270	1	4788	2	N	-0-		-0-
*06	4830 X	4634	-0-	-196	-0-	252	1	4382	2	N	-0-		-0-
*07	5022 X	4407	-0-	-615	-0-	246	1	4161	2	N	-0-		-0-
*08	4154 X	1867	-0-	-2287	-0-	126	1	1741	2	N	-0-		-0-
*09	4020 X	723	-0-	-3297	-0-	58	1	665	2	N	-0-		-0-
*10	4154 X	428	-0-	-3726	-0-	23	1	405	2	N	-0-		-0-
*11	4020 X	422	-0-	-3598	-0-	22	1	400	2	N	-0-		-0-
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176													
*01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-		-0-
*08	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 2			N	-0-		-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-		-0-
*10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
*11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										11	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560													
*01	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	142	1	2910	2	N	-0-		-0-
*02	3164 X	2889	-0-	-275	-0-	138	1	2751	2	N	-0-		-0-
*03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	176	1	3359	2	N	-0-		-0-
*04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	164	1	3305	2	N	-0-		-0-
*05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	165	1	3323	2	N	-0-		-0-
*06	3420 X	3215	-0-	-205	-0-	155	1	3060	2	N	-0-		-0-
*07	3596 X	2860	-0-	-736	-0-	140	1	2720	2	N	-0-		-0-
*08	3534 X	3337	-0-	-197	-0-	173	1	3164	2	N	-0-		-0-
*09	3420 X	3226	-0-	-194	-0-	173	1	3053	2	N	-0-		-0-
*10	3503 X	3254	-0-	-249	-0-	178	1	3076	2	N	-0-		-0-
*11	3240 X	2980	-0-	-260	-0-	155	1	2825	2	N	-0-		-0-
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										35,305	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE

*01	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2035	2	N	-0-				-0-
*02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2039	2	N	-0-				-0-
*03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2439	2	N	-0-				-0-
*04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2484	2	N	-0-				-0-
*05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2327	2	N	-0-				-0-
*06	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2701	2	N	-0-				-0-
*07	2604 N	2324	-0-	-280	-0-	-0-	143	1	2181	2	N	-0-				-0-
*08	2480 N	1928	-0-	-552	-0-	-0-	129	1	1799	2	N	-0-				-0-
*09	2880 N	2158	-0-	-722	-0-	-0-	144	1	2014	2	N	-0-				-0-
*10	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	-0-	156	1	2163	2	N	-0-				-0-
*11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1806	2	N	-0-				-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,577																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE

*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	703	2	N	-0-				-0-
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	697	2	N	-0-				-0-
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	822	2	N	-0-				-0-
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	807	2	N	-0-				-0-
*05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	897	2	N	-0-				-0-
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	718	2	N	-0-				-0-
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	824	2	N	-0-				-0-
*08	961 N	717	-0-	-244	-0-	-0-	67	1	650	2	N	-0-				-0-
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	947	2	N	-0-				-0-
*10	899 N	826	-0-	-73	-0-	-0-	75	1	751	2	N	-0-				-0-
*11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2122	2	N	-0-				-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,799																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	26275	-0-	26275	104576	31	1	26244	2	N	-0-		-0-
02	126056	X	21480	-0-	-104576	-0-	28	1	21452	2	N	-0-		-0-
03	26691	X	26252	-0-	-439	-0-	31	1	26221	2	N	-0-		-0-
04	25560	X	21259	-0-	-4301	-0-	30	1	21229	2	N	-0-		-0-
05	26412	X	26384	-0-	-28	-0-	31	1	26353	2	N	-0-		-0-
06	25440	X	24718	-0-	-722	-0-	30	1	24688	2	N	-0-		-0-
07	26257	X	25325	-0-	-932	-0-	31	1	25294	2	N	-0-		-0-
08	26381	X	24517	-0-	-1864	-0-	31	1	24486	2	N	-0-		-0-
09	25530	X	19416	-0-	-6114	-0-	30	1	19386	2	N	-0-		-0-
10	26381	X	18827	-0-	-7554	-0-	31	1	18796	2	N	-0-		-0-
11	24720	X	18852	-0-	-5868	-0-	30	1	18822	2	N	-0-		-0-
12	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			253,305				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360														
*01	13397	X	4706	-0-	-8691	-0-	219	1	4487	2	N	-0-		-0-
*02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	173	1	3441	2	N	-0-		-0-
*03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	168	1	3196	2	N	-0-		-0-
*04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	157	1	3145	2	N	-0-		-0-
*05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	154	1	3094	2	N	-0-		-0-
*06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2587	2	N	-0-		-0-
*07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	119	1	2303	2	N	-0-		-0-
*08	2852	X	2817	-0-	-35	-0-	146	1	2671	2	N	-0-		-0-
*09	2760	X	2636	-0-	-124	-0-	142	1	2494	2	N	-0-		-0-
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	174	1	3017	2	N	-0-		-0-
*11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	148	1	2689	2	N	-0-		-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,855				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858														
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	-0-		-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-		-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	N	-0-		-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-		-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	2	N	-0-		-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-		-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	N	-0-		-0-
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	26	1	408	2	N	-0-		-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	31	1	368	2	N	-0-		-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	2	N	-0-		-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	542	2	N	-0-		-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	91	1	595	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,067				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	152	1	3007	2	N	-0-		-0-
02		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-		-0-
03		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	2	N	-0-		-0-
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	167	1	3144	2	N	-0-		-0-
05		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	255	1	3157	2	N	-0-		-0-
06		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	158	1	3015	2	N	-0-		-0-
07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	140	1	3068	2	N	-0-		-0-
08		3410 X	3221	-0-	-189	-0-	196	1	3025	2	N	-0-		-0-
09		3300 X	3148	-0-	-152	-0-	243	1	2905	2	N	-0-		-0-
10		3410 X	3270	-0-	-140	-0-	189	1	3081	2	N	-0-		-0-
11		3180 X	3153	-0-	-27	-0-	313	1	2840	2	N	-0-		-0-
12		3255 X	3199	-0-	-56	-0-	426	1	2773	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	N	-0-		-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-		-0-
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	54	1	1018	2	N	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-		-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	-0-		-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-		-0-
08		217 N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	N	-0-		-0-
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	80	1	958	2	N	-0-		-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	N	-0-		-0-
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	126	1	1142	2	N	-0-		-0-
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	214	1	1395	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	117	1	2313	2	N	-0-		-0-
02		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-		-0-
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	37	1	1912	2	N	-0-		-0-
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	N	-0-		-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	1027	2	N	-0-		-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	-0-		-0-
07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1171	2	N	-0-		-0-
08		1116 N	928	-0-	-188	-0-	57	1	871	2	N	-0-		-0-
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	162	1	1943	2	N	-0-		-0-
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	96	1	1573	2	N	-0-		-0-
11		900 N	281	-0-	-619	-0-	28	1	253	2	N	-0-		-0-
12		2170 N	1790	-0-	-380	-0-	238	1	1552	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1441	-0-	-171	-0-	70	1	1371	2	N	-0-		-0-
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-		-0-
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	25	1	1296	2	N	-0-		-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	2	N	-0-		-0-
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	84	1	1036	2	N	-0-		-0-
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	N	-0-		-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	2	N	-0-		-0-
08		1116 N	939	-0-	-177	-0-	57	1	882	2	N	-0-		-0-
09		1230 N	772	-0-	-458	-0-	60	1	712	2	N	-0-		-0-
10		930 N	774	-0-	-156	-0-	45	1	729	2	N	-0-		-0-
11		900 N	696	-0-	-204	-0-	69	1	627	2	N	-0-		-0-
12		806 N	706	-0-	-100	-0-	94	1	612	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		362 N	268	-0-	-94	-0-	13	1	255	2	N	-0-		-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	442	-0-	-736	-0-	21	1	421	2	N	-0-		-0-
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-		-0-
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	30	1	1548	2	N	-0-		-0-
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	2	N	-0-		-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	N	-0-		-0-
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	N	-0-		-0-
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	2	N	-0-		-0-
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	76	1	1172	2	N	-0-		-0-
09		1620 N	1375	-0-	-245	-0-	106	1	1269	2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1151	-0-	-27	-0-	66	1	1085	2	N	-0-		-0-
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	122	1	1110	2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	184	1	1197	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001										TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844				
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	-0-		-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	2	N	-0-		-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-		-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-		-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-		-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-		-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-		-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	N	-0-		-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	-0-		-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-		-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001										TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920				
01		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	2	N	-0-		-0-
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-		-0-
03		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	56	1	2881	2	N	-0-		-0-
04		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	129	1	2420	2	N	-0-		-0-
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	154	1	1898	2	N	-0-		-0-
06		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	2	N	-0-		-0-
07		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2158	2	N	-0-		-0-
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	139	1	2142	2	N	-0-		-0-
09		2730 N	2542	-0-	-188	-0-	196	1	2346	2	N	-0-		-0-
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	142	1	2324	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	3117	-0-	117	-0-	310	1	2807	2	N	-0-		-0-
12		2998 N	2881	-0-	-117	-0-	383	1	2498	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	174 1	3439 2	N		-0-	-0-
02		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		N		-0-	-0-
03		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	71 1	3637 2	N		-0-	-0-
04		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	184 1	3446 2	N		-0-	-0-
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	272 1	3363 2	N		-0-	-0-
06		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	154 1	2940 2	N		-0-	-0-
07		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	159 1	3486 2	N		-0-	-0-
08		3751 X	3390	-0-	-361	-0-	207 1	3183 2	N		-0-	-0-
09		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	292 1	3496 2	N		-0-	-0-
10		3658 X	3620	-0-	-38	-0-	209 1	3411 2	N		-0-	-0-
11		3540 X	3253	-0-	-287	-0-	323 1	2930 2	N		-0-	-0-
12		3844 X	3284	-0-	-560	-0-	437 1	2847 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,219	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	124 1	2455 2	N		-0-	-0-
02		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N		-0-	-0-
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	49 1	2529 2	N		-0-	-0-
04		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	127 1	2380 2	N		-0-	-0-
05		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	190 1	2344 2	N		-0-	-0-
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	125 1	2385 2	N		-0-	-0-
07		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	108 1	2366 2	N		-0-	-0-
08		2542 N	2541	-0-	-1	-0-	155 1	2386 2	N		-0-	-0-
09		2490 N	2441	-0-	-49	-0-	188 1	2253 2	N		-0-	-0-
10		2480 N	2449	-0-	-31	-0-	141 1	2308 2	N		-0-	-0-
11		2460 N	2158	-0-	-302	-0-	214 1	1944 2	N		-0-	-0-
12		2511 N	2327	-0-	-184	-0-	310 1	2017 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,445	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	43 1	854 2	N		-0-	-0-
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N		-0-	-0-
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	14 1	710 2	N		-0-	-0-
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	40 1	749 2	N		-0-	-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	64 1	796 2	N		-0-	-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	39 1	734 2	N		-0-	-0-
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	32 1	697 2	N		-0-	-0-
08		806 N	711	-0-	-95	-0-	43 1	668 2	N		-0-	-0-
09		780 N	714	-0-	-66	-0-	55 1	659 2	N		-0-	-0-
10		744 N	707	-0-	-37	-0-	41 1	666 2	N		-0-	-0-
11		690 N	668	-0-	-22	-0-	66 1	602 2	N		-0-	-0-
12		744 N	672	-0-	-72	-0-	89 1	583 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,959	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Diversified Production LLC //CONT.// 220903														
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1731	2	N	-0-		
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-		
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	37	1	1911	2	N	-0-		
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	98	1	1830	2	N	-0-		
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	151	1	1867	2	N	-0-		
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	N	-0-		
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	82	1	1807	2	N	-0-		
08	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	118	1	1822	2	N	-0-		
09	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	144	1	1721	2	N	-0-		
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1794	2	N	-0-		
11	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	161	1	1462	2	N	-0-		
12	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	240	1	1562	2	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			22,420	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	33	1	660	2	N	-0-		
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-		
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	14	1	691	2	N	-0-		
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	N	-0-		
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	N	-0-		
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	N	-0-		
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	2	N	-0-		
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	-0-		
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	63	1	760	2	N	-0-		
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	N	-0-		
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	64	1	582	2	N	-0-		
12	713	N	475	-0-	-238	-0-	63	1	412	2	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,498	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	50	1	983	2	N	-0-				-0-
02		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				-0-
03		899 X	883	-0-	-16	-0-	17	1	866	2	N	-0-				-0-
04		870 X	708	-0-	-162	-0-	36	1	672	2	N	-0-				-0-
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	2	N	-0-				-0-
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-				-0-
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	N	-0-				-0-
08		961 N	700	-0-	-261	-0-	43	1	657	2	N	-0-				-0-
09		840 N	668	-0-	-172	-0-	52	1	616	2	N	-0-				-0-
10		775 N	722	-0-	-53	-0-	42	1	680	2	N	-0-				-0-
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	84	1	759	2	N	-0-				-0-
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	125	1	814	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417

01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	62	1	1230	2	N	-0-				-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-				-0-
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	22	1	1135	2	N	-0-				-0-
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	N	-0-				-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	79	1	982	2	N	-0-				-0-
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	N	-0-				-0-
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	N	-0-				-0-
08		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	63	1	968	2	N	-0-				-0-
09		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	78	1	931	2	N	-0-				-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	N	-0-				-0-
11		990 N	914	-0-	-76	-0-	91	1	823	2	N	-0-				-0-
12		1054 N	832	-0-	-222	-0-	111	1	721	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		4185 X	3769	-0-	-416	-0-	182	1	3587	2	N	-0-				-0-
02		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-				-0-
03		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	78	1	3994	2	N	-0-				-0-
04		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	200	1	3756	2	N	-0-				-0-
05		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	309	1	3825	2	N	-0-				-0-
06		4080 X	3634	-0-	-446	-0-	181	1	3453	2	N	-0-				-0-
07		4123 X	3812	-0-	-311	-0-	166	1	3646	2	N	-0-				-0-
08		4123 X	3507	-0-	-616	-0-	214	1	3293	2	N	-0-				-0-
09		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	309	1	3695	2	N	-0-				-0-
10		4123 X	4085	-0-	-38	-0-	236	1	3849	2	N	-0-				-0-
11		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	385	1	3491	2	N	-0-				-0-
12		4123 X	3976	-0-	-147	-0-	529	1	3447	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 46,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686										COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	569	-0-	-20	-0-	27 1	542 2	N	-0-			-0-
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	11 1	546 2	N	-0-			-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	509 2	N	-0-			-0-
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	41 1	508 2	N	-0-			-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	26 1	504 2	N	-0-			-0-
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	518 2	N	-0-			-0-
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	33 1	506 2	N	-0-			-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	45 1	538 2	N	-0-			-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	35 1	577 2	N	-0-			-0-
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	52 1	468 2	N	-0-			-0-
12		558 N	530	-0-	-28	-0-	71 1	459 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922										COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006			
01		4030 X	3931	-0-	-99	-0-	190 1	3741 2	N	-0-			-0-
02		3612 X	3231	-0-	-381	-0-	3231 2		N	-0-			-0-
03		3906 X	3892	-0-	-14	-0-	75 1	3817 2	N	-0-			-0-
04		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	199 1	3739 2	N	-0-			-0-
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	295 1	3648 2	N	-0-			-0-
06		3810 X	3739	-0-	-71	-0-	187 1	3552 2	N	-0-			-0-
07		3906 X	3797	-0-	-109	-0-	166 1	3631 2	N	-0-			-0-
08		4061 X	3435	-0-	-626	-0-	209 1	3226 2	N	-0-			-0-
09		3930 X	3910	-0-	-20	-0-	302 1	3608 2	N	-0-			-0-
10		3937 X	3543	-0-	-394	-0-	205 1	3338 2	N	-0-			-0-
11		3750 X	3597	-0-	-153	-0-	358 1	3239 2	N	-0-			-0-
12		4030 X	3879	-0-	-151	-0-	516 1	3363 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991										COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000			
01		3472 X	3356	-0-	-116	-0-	162 1	3194 2	N	-0-			-0-
02		3136 X	3048	-0-	-88	-0-	3048 2		N	-0-			-0-
03		3689 X	3427	-0-	-262	-0-	66 1	3361 2	N	-0-			-0-
04		3570 X	3338	-0-	-232	-0-	169 1	3169 2	N	-0-			-0-
05		3348 X	3301	-0-	-47	-0-	247 1	3054 2	N	-0-			-0-
06		3270 X	3134	-0-	-136	-0-	156 1	2978 2	N	-0-			-0-
07		3441 X	3262	-0-	-179	-0-	142 1	3120 2	N	-0-			-0-
08		3441 X	3232	-0-	-209	-0-	197 1	3035 2	N	-0-			-0-
09		3330 X	3084	-0-	-246	-0-	238 1	2846 2	N	-0-			-0-
10		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	190 1	3099 2	N	-0-			-0-
11		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	324 1	2933 2	N	-0-			-0-
12		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	454 1	2958 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	516	-0-	-259	-0-	13	1	503	2	N	-0-			-0-
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	7	1	1470	2	N	-0-			-0-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	22	1	1667	2	N	-0-			-0-
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1	1	1944	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3651	-0-	651	651	123	1	3528	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3887	-0-	787	1438	161	1	3726	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3882	-0-	782	2220	159	1	3723	2	N	-0-			-0-
09		4466 X	2246	-0-	-2220	-0-	98	1	2148	2	N	-0-			-0-
10		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	58	1	2324	2	N	-0-			-0-
11		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	2	N	-0-			-0-
12		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	69	1	2072	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770															
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	N	-0-			-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	22	1	1112	2	N	-0-			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	60	1	1128	2	N	-0-			-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	N	-0-			-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	78	1	1493	2	N	-0-			-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	176	-0-	-1033	-0-	11	1	165	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	399	-0-	-771	-0-	31	1	368	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	159	-0-	-957	-0-	9	1	150	2	N	-0-			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-			-0-
12	403	N	187	-0-	-216	-0-	25	1	162	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MISCHER "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	2322	-0-	-251	-0-	112 1	2210 2		Y	-0-			-0-
02		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2			Y	-0-			-0-
03		2449 X	2343	-0-	-106	-0-	45 1	2298 2		Y	-0-			-0-
04		2580 X	2166	-0-	-414	-0-	110 1	2056 2		Y	-0-			-0-
05		2666 X	2255	-0-	-411	-0-	169 1	2086 2		Y	-0-			-0-
06		2250 X	2221	-0-	-29	-0-	111 1	2110 2		Y	-0-			-0-
07		2325 X	2212	-0-	-113	-0-	96 1	2116 2		Y	-0-			-0-
08		2263 N	2186	-0-	-77	-0-	133 1	2053 2		Y	-0-			-0-
09		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	185 1	2212 2		Y	-0-			-0-
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	128 1	2091 2		Y	-0-			-0-
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	233 1	2107 2		Y	-0-			-0-
12		2325 N	2097	-0-	-228	-0-	279 1	1818 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MISCHER "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140														
01		1550 N	1519	-0-	-31	-0-	73 1	1446 2		N	-0-			-0-
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-			-0-
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	31 1	1611 2		N	-0-			-0-
04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	77 1	1443 2		N	-0-			-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	110 1	1360 2		N	-0-			-0-
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	74 1	1402 2		N	-0-			-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	63 1	1375 2		N	-0-			-0-
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	93 1	1436 2		N	-0-			-0-
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	123 1	1466 2		N	-0-			-0-
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	94 1	1530 2		N	-0-			-0-
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	151 1	1364 2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1537	-0-	-106	-0-	205 1	1332 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN "G"														
WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469														
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	38 1	757 2		N	-0-			-0-
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-			-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	14 1	719 2		N	-0-			-0-
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	37 1	689 2		N	-0-			-0-
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	56 1	691 2		N	-0-			-0-
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	36 1	693 2		N	-0-			-0-
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	33 1	731 2		N	-0-			-0-
08		744 N	723	-0-	-21	-0-	44 1	679 2		N	-0-			-0-
09		720 N	691	-0-	-29	-0-	53 1	638 2		N	-0-			-0-
10		744 N	698	-0-	-46	-0-	40 1	658 2		N	-0-			-0-
11		690 N	673	-0-	-17	-0-	67 1	606 2		N	-0-			-0-
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	96 1	624 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		3844 X	3690	-0-	-154	-0-	178	1	3512	2	N	-0-				-0-
02		3444 X	3366	-0-	-78	-0-	3366	2			N	-0-				-0-
03		3813 X	3673	-0-	-140	-0-	70	1	3603	2	N	-0-				-0-
04		3570 X	3516	-0-	-54	-0-	178	1	3338	2	N	-0-				-0-
05		3689 X	3624	-0-	-65	-0-	271	1	3353	2	N	-0-				-0-
06		3600 X	3438	-0-	-162	-0-	172	1	3266	2	N	-0-				-0-
07		3658 X	2035	-0-	-1623	-0-	89	1	1946	2	N	-0-				-0-
08		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	255	1	3935	2	N	-0-				-0-
09		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	300	1	3589	2	N	-0-				-0-
10		3627 X	3530	-0-	-97	-0-	204	1	3326	2	N	-0-				-0-
11		3540 X	3300	-0-	-240	-0-	328	1	2972	2	N	-0-				-0-
12		3658 X	3238	-0-	-420	-0-	431	1	2807	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			41,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888																
01		2480 X	2385	-0-	-95	-0-	115	1	2270	2	N	-0-				-0-
02		2240 X	1876	-0-	-364	-0-	1876	2			N	-0-				-0-
03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	83	1	4226	2	N	-0-				-0-
04		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	196	1	3681	2	N	-0-				-0-
05		3100 N	3767	-0-	667	667	282	1	3485	2	N	-0-				-0-
06		3719 X	3052	-0-	-667	-0-	152	1	2900	2	N	-0-				-0-
07		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	163	1	3576	2	N	-0-				-0-
08		4278 X	3383	-0-	-895	-0-	206	1	3177	2	N	-0-				-0-
09		3870 X	3374	-0-	-496	-0-	260	1	3114	2	N	-0-				-0-
10		3782 X	3272	-0-	-510	-0-	189	1	3083	2	N	-0-				-0-
11		3630 X	2455	-0-	-1175	-0-	244	1	2211	2	N	-0-				-0-
12		3751 X	1931	-0-	-1820	-0-	257	1	1674	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			37,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984																
01		53 N	43	-0-	-10	-0-	2	1	41	2	N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			43			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		589 N	587	-0-	-2	-0-	28 1	559 2	N		-0-	-0-
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N		-0-	-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	10 1	531 2	N		-0-	-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	27 1	515 2	N		-0-	-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	43 1	536 2	N		-0-	-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	27 1	504 2	N		-0-	-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	24 1	520 2	N		-0-	-0-
08		589 N	554	-0-	-35	-0-	34 1	520 2	N		-0-	-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	42 1	501 2	N		-0-	-0-
10		558 N	533	-0-	-25	-0-	31 1	502 2	N		-0-	-0-
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	51 1	467 2	N		-0-	-0-
12		558 N	540	-0-	-18	-0-	72 1	468 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,554				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	101 1	1997 2	N		-0-	-0-
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N		-0-	-0-
03		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	38 1	1969 2	N		-0-	-0-
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	97 1	1827 2	N		-0-	-0-
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	148 1	1830 2	N		-0-	-0-
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	97 1	1844 2	N		-0-	-0-
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	87 1	1907 2	N		-0-	-0-
08		1984 N	1923	-0-	-61	-0-	117 1	1806 2	N		-0-	-0-
09		1950 N	1887	-0-	-63	-0-	146 1	1741 2	N		-0-	-0-
10		1984 N	1924	-0-	-60	-0-	111 1	1813 2	N		-0-	-0-
11		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	182 1	1653 2	N		-0-	-0-
12		1953 N	1849	-0-	-104	-0-	246 1	1603 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,251				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	N		-0-	-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N		-0-	-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	3 1	175 2	N		-0-	-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N		-0-	-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N		-0-	-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N		-0-	-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	N		-0-	-0-
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 2	N		-0-	-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	6 1	69 2	N		-0-	-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	N		-0-	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	N		-0-	-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	27 1	177 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	108	1	2135	2	N	-0-					-0-
02		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	35	1	1769	2	N	-0-					-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	N	-0-					-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-					-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
08		403 N	90	-0-	-313	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
09		150 N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082																	
01		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	193	1	3805	2	N	-0-					-0-
02		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03		3193 X	3178	-0-	-15	-0-	61	1	3117	2	N	-0-					-0-
04		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	208	1	3910	2	N	-0-					-0-
05		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	279	1	3452	2	N	-0-					-0-
06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	176	1	3356	2	N	-0-					-0-
07		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	159	1	3479	2	N	-0-					-0-
08		4247 X	2289	-0-	-1958	-0-	140	1	2149	2	N	-0-					-0-
09		4110 X	2331	-0-	-1779	-0-	180	1	2151	2	N	-0-					-0-
10		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	231	1	3778	2	N	-0-					-0-
11		3540 X	3304	-0-	-236	-0-	328	1	2976	2	N	-0-					-0-
12		3627 X	3460	-0-	-167	-0-	460	1	3000	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			41,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860																	
01		3813 X	3694	-0-	-119	-0-	178	1	3516	2	N	-0-					-0-
02		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03		3596 X	3562	-0-	-34	-0-	68	1	3494	2	N	-0-					-0-
04		3660 X	3442	-0-	-218	-0-	174	1	3268	2	N	-0-					-0-
05		3782 X	3432	-0-	-350	-0-	257	1	3175	2	N	-0-					-0-
06		3600 X	3154	-0-	-446	-0-	157	1	2997	2	N	-0-					-0-
07		3627 X	3524	-0-	-103	-0-	154	1	3370	2	N	-0-					-0-
08		3565 X	3359	-0-	-206	-0-	205	1	3154	2	N	-0-					-0-
09		3450 X	3401	-0-	-49	-0-	262	1	3139	2	N	-0-					-0-
10		3534 X	3471	-0-	-63	-0-	200	1	3271	2	N	-0-					-0-
11		3420 X	2791	-0-	-629	-0-	277	1	2514	2	N	-0-					-0-
12		3534 X	3486	-0-	-48	-0-	464	1	3022	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			40,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1767 N	1625	-0-	-142	-0-	78	1	1547	2	N	-0-				-0-
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-				-0-
03		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	35	1	1778	2	N	-0-				-0-
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	82	1	1539	2	N	-0-				-0-
05		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	N	-0-				-0-
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	84	1	1596	2	N	-0-				-0-
07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	81	1	1777	2	N	-0-				-0-
08		1674 N	1558	-0-	-116	-0-	95	1	1463	2	N	-0-				-0-
09		1680 N	1534	-0-	-146	-0-	118	1	1416	2	N	-0-				-0-
10		1798 N	1680	-0-	-118	-0-	97	1	1583	2	N	-0-				-0-
11		1500 N	749	-0-	-751	-0-	74	1	675	2	N	-0-				-0-
12		1581 N	1218	-0-	-363	-0-	162	1	1056	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800																
01		2325 N	2228	-0-	-97	-0-	108	1	2120	2	N	-0-				-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	3153	-0-	53	-0-	60	1	3093	2	N	-0-				-0-
04		2894 N	2841	-0-	-53	-0-	144	1	2697	2	N	-0-				-0-
05		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	214	1	2650	2	N	-0-				-0-
06		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	N	-0-				-0-
07		3069 X	2516	-0-	-553	-0-	110	1	2406	2	N	-0-				-0-
08		3131 X	2637	-0-	-494	-0-	161	1	2476	2	N	-0-				-0-
09		2850 X	2721	-0-	-129	-0-	210	1	2511	2	N	-0-				-0-
10		2852 X	2688	-0-	-164	-0-	155	1	2533	2	N	-0-				-0-
11		2760 X	2531	-0-	-229	-0-	252	1	2279	2	N	-0-				-0-
12		2821 X	2640	-0-	-181	-0-	351	1	2289	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 30,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770																
01		5394 X	5100	-0-	-294	-0-	246	1	4854	2	N	-0-				-0-
02		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-				-0-
03		4929 X	4895	-0-	-34	-0-	94	1	4801	2	N	-0-				-0-
04		5100 X	4672	-0-	-428	-0-	236	1	4436	2	N	-0-				-0-
05		5270 X	4925	-0-	-345	-0-	368	1	4557	2	N	-0-				-0-
06		4950 X	4676	-0-	-274	-0-	233	1	4443	2	N	-0-				-0-
07		4960 X	4786	-0-	-174	-0-	209	1	4577	2	N	-0-				-0-
08		4929 X	4370	-0-	-559	-0-	266	1	4104	2	N	-0-				-0-
09		4770 X	4441	-0-	-329	-0-	343	1	4098	2	N	-0-				-0-
10		4929 X	4605	-0-	-324	-0-	266	1	4339	2	N	-0-				-0-
11		4680 X	4565	-0-	-115	-0-	454	1	4111	2	N	-0-				-0-
12		4774 X	4597	-0-	-177	-0-	612	1	3985	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 56,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2232 X	1726	-0-	-506	-0-	83	1	1643	2	Y	-0-
02		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	28	1	1438	2	Y	-0-
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	87	1	1635	2	Y	-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	107	1	1320	2	Y	-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-
08		1426 N	919	-0-	-507	-0-	56	1	863	2	Y	-0-
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	107	1	1279	2	Y	-0-
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	82	1	1333	2	Y	-0-
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	203	1	1843	2	Y	-0-
12		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	184	1	1197	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	89	1	1760	2	Y	-0-
02		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-
03		1860 X	1469	-0-	-391	-0-	28	1	1441	2	Y	-0-
04		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	84	1	1579	2	Y	-0-
05		1860 X	1489	-0-	-371	-0-	111	1	1378	2	Y	-0-
06		1800 X	1487	-0-	-313	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-
07		1488 X	1321	-0-	-167	-0-	58	1	1263	2	Y	-0-
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	114	1	1751	2	Y	-0-
09		1500 N	1314	-0-	-186	-0-	101	1	1213	2	Y	-0-
10		1333 N	528	-0-	-805	-0-	30	1	498	2	Y	-0-
11		1650 N	1386	-0-	-264	-0-	138	1	1248	2	Y	-0-
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	205	1	1332	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,245			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2573 X	2568	-0-	-5	-0-	124	1	2444	2	N	-0-
02		2184 X	1232	-0-	-952	-0-	1232	2			N	-0-
03		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	52	1	2667	2	N	-0-
04		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	135	1	2541	2	N	-0-
05		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	201	1	2488	2	N	-0-
06		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	134	1	2556	2	N	-0-
07		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	136	1	2976	2	N	-0-
08		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	178	1	2736	2	N	-0-
09		2670 N	2594	-0-	-76	-0-	200	1	2394	2	N	-0-
10		2759 N	2469	-0-	-290	-0-	143	1	2326	2	N	-0-
11		2670 N	2487	-0-	-183	-0-	247	1	2240	2	N	-0-
12		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	356	1	2317	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	115	1	2269	2	N	-0-				-0-
02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-				-0-
03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	44	1	2278	2	N	-0-				-0-
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	88	1	1649	2	N	-0-				-0-
05		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	143	1	1773	2	N	-0-				-0-
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	2	N	-0-				-0-
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	106	1	2319	2	N	-0-				-0-
08		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	136	1	2091	2	N	-0-				-0-
09		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	140	1	1672	2	N	-0-				-0-
10		2418 N	2025	-0-	-393	-0-	117	1	1908	2	N	-0-				-0-
11		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	215	1	1949	2	N	-0-				-0-
12		1860 N	1782	-0-	-78	-0-	237	1	1545	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			24,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		961 N	812	-0-	-149	-0-	39	1	773	2	N	-0-				-0-
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	589	2	N	-0-				-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-				-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	551	2	N	-0-				-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-				-0-
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-				-0-
08		589 N	351	-0-	-238	-0-	21	1	330	2	N	-0-				-0-
09		390 N	282	-0-	-108	-0-	22	1	260	2	N	-0-				-0-
10		434 N	264	-0-	-170	-0-	15	1	249	2	N	-0-				-0-
11		330 N	264	-0-	-66	-0-	26	1	238	2	N	-0-				-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	39	1	254	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,472			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4216 X	3886	-0-	-330	-0-	188	1	3698	2	N	-0-				-0-
02		3808 X	3594	-0-	-214	-0-	3594	2			N	-0-				-0-
03		4092 X	3838	-0-	-254	-0-	73	1	3765	2	N	-0-				-0-
04		3960 X	3522	-0-	-438	-0-	178	1	3344	2	N	-0-				-0-
05		4092 X	3489	-0-	-603	-0-	261	1	3228	2	N	-0-				-0-
06		3840 X	3329	-0-	-511	-0-	166	1	3163	2	N	-0-				-0-
07		3875 X	3817	-0-	-58	-0-	166	1	3651	2	N	-0-				-0-
08		3844 X	3520	-0-	-324	-0-	215	1	3305	2	N	-0-				-0-
09		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	286	1	3417	2	N	-0-				-0-
10		3813 X	3807	-0-	-6	-0-	220	1	3587	2	N	-0-				-0-
11		3690 X	2208	-0-	-1482	-0-	219	1	1989	2	N	-0-				-0-
12		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	571	1	3722	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			43,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004										TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775				
01		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	210	1	4149	2	N	-0-		-0-
02		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-		-0-
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	77	1	3928	2	N	-0-		-0-
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	181	1	3389	2	N	-0-		-0-
05		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	334	1	4124	2	N	-0-		-0-
06		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	228	1	4350	2	N	-0-		-0-
07		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	185	1	4060	2	N	-0-		-0-
08		3999 X	3283	-0-	-716	-0-	200	1	3083	2	N	-0-		-0-
09		3870 X	3314	-0-	-556	-0-	256	1	3058	2	N	-0-		-0-
10		3999 X	3563	-0-	-436	-0-	206	1	3357	2	N	-0-		-0-
11		3870 X	3834	-0-	-36	-0-	381	1	3453	2	N	-0-		-0-
12		3999 X	3477	-0-	-522	-0-	463	1	3014	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004										TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520				
01		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	91	1	1800	2	Y	-0-		-0-
02		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-		-0-
03		2046 X	1841	-0-	-205	-0-	35	1	1806	2	Y	-0-		-0-
04		1980 X	1748	-0-	-232	-0-	88	1	1660	2	Y	-0-		-0-
05		1891 X	1856	-0-	-35	-0-	139	1	1717	2	Y	-0-		-0-
06		1830 X	1556	-0-	-274	-0-	78	1	1478	2	Y	-0-		-0-
07		1829 X	1095	-0-	-734	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-		-0-
08		1829 N	1357	-0-	-472	-0-	83	1	1274	2	Y	-0-		-0-
09		1560 N	1389	-0-	-171	-0-	107	1	1282	2	Y	-0-		-0-
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	86	1	1412	2	Y	-0-		-0-
11		1320 N	1265	-0-	-55	-0-	126	1	1139	2	Y	-0-		-0-
12		1395 N	1156	-0-	-239	-0-	154	1	1002	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3658 X	3497	-0-	-161	-0-	169	1	3328	2	N	-0-				-0-
02		3220 X	3185	-0-	-35	-0-	3185	2			N	-0-				-0-
03		3565 X	3451	-0-	-114	-0-	66	1	3385	2	N	-0-				-0-
04		3450 X	3317	-0-	-133	-0-	168	1	3149	2	N	-0-				-0-
05		3565 X	3478	-0-	-87	-0-	260	1	3218	2	N	-0-				-0-
06		3420 X	3316	-0-	-104	-0-	165	1	3151	2	N	-0-				-0-
07		3441 X	3431	-0-	-10	-0-	150	1	3281	2	N	-0-				-0-
08		3441 X	3410	-0-	-31	-0-	208	1	3202	2	N	-0-				-0-
09		3330 X	2920	-0-	-410	-0-	225	1	2695	2	N	-0-				-0-
10		3441 X	3302	-0-	-139	-0-	191	1	3111	2	N	-0-				-0-
11		3330 X	3231	-0-	-99	-0-	321	1	2910	2	N	-0-				-0-
12		3441 X	3298	-0-	-143	-0-	439	1	2859	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			39,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868																
01		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	178	1	3509	2	N	-0-				-0-
02		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-				-0-
03		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	56	1	2848	2	N	-0-				-0-
04		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	143	1	2694	2	N	-0-				-0-
05		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	229	1	2832	2	N	-0-				-0-
06		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	147	1	2806	2	N	-0-				-0-
07		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	123	1	2689	2	N	-0-				-0-
08		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	259	1	3992	2	N	-0-				-0-
09		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	256	1	3067	2	N	-0-				-0-
10		3100 N	3577	-0-	477	477	206	1	3371	2	N	-0-				-0-
11		2820 X	980	-0-	-1840	-0-	97	1	883	2	N	-0-				-0-
12		2914 X	1042	-0-	-1872	-0-	139	1	903	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			34,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764																
01		682 N	679	-0-	-3	-0-	33	1	646	2	N	-0-				-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-				-0-
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	N	-0-				-0-
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-				-0-
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	-0-				-0-
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	-0-				-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	2	N	-0-				-0-
08		589 N	499	-0-	-90	-0-	30	1	469	2	N	-0-				-0-
09		600 N	333	-0-	-267	-0-	26	1	307	2	N	-0-				-0-
10		465 N	169	-0-	-296	-0-	10	1	159	2	N	-0-				-0-
11		480 N	233	-0-	-247	-0-	23	1	210	2	N	-0-				-0-
12		341 N	247	-0-	-94	-0-	33	1	214	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE

01		3317 X	1667	-0-	-1650	-0-	80	1	1587 2	N	-0-	-0-
02		2548 X	790	-0-	-1758	-0-	790	2		N	-0-	-0-
03		2170 X	1689	-0-	-481	-0-	32	1	1657 2	N	-0-	-0-
04		1680 X	1169	-0-	-511	-0-	59	1	1110 2	N	-0-	-0-
05		1674 X	760	-0-	-914	-0-	57	1	703 2	N	-0-	-0-
06		1620 X	1282	-0-	-338	-0-	64	1	1218 2	N	-0-	-0-
07		1674 X	1027	-0-	-647	-0-	45	1	982 2	N	-0-	-0-
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	1076 2	N	-0-	-0-
09		1290 N	978	-0-	-312	-0-	75	1	903 2	N	-0-	-0-
10		1023 N	892	-0-	-131	-0-	51	1	841 2	N	-0-	-0-
11		1110 N	953	-0-	-157	-0-	95	1	858 2	N	-0-	-0-
12		1023 N	858	-0-	-165	-0-	114	1	744 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE

01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147 2	N	-0-	-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110 2	N	-0-	-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50 2	N	-0-	-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47 2	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			471			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE

01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	101	1	1984 2	N	-0-	-0-
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-	-0-
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	39	1	1979 2	N	-0-	-0-
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1714 2	N	-0-	-0-
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	149	1	1839 2	N	-0-	-0-
06		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	99	1	1892 2	N	-0-	-0-
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	77	1	1678 2	N	-0-	-0-
08		1984 N	1562	-0-	-422	-0-	95	1	1467 2	N	-0-	-0-
09		1950 N	1352	-0-	-598	-0-	104	1	1248 2	N	-0-	-0-
10		1767 N	1648	-0-	-119	-0-	95	1	1553 2	N	-0-	-0-
11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	174	1	1580 2	N	-0-	-0-
12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	243	1	1581 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1257	-0-	-1843	4812	129	1	1128	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	1309	-0-	-1491	3321	71	1	1238	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	1226	-0-	-1874	1447	66	1	1160	2	Y	-0-	-0-
04		2423 N	976	-0-	-1447	-0-	31	1	945	2	Y	-0-	-0-
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-	-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116													
01		12800 X	3011	-0-	-9789	-0-	309	1	2702	2	Y	-0-	-0-
02		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	155	1	2703	2	Y	-0-	-0-
03		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	170	1	2975	2	Y	-0-	-0-
04		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	92	1	2819	2	Y	-0-	-0-
05		3007 X	1987	-0-	-1020	-0-	95	1	1892	2	Y	-0-	-0-
06		3060 X	1862	-0-	-1198	-0-	107	1	1755	2	Y	-0-	-0-
07		3162 X	1287	-0-	-1875	-0-	30	1	1257	2	Y	-0-	-0-
08		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	208	1	3593	2	Y	-0-	-0-
09		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	384	1	2843	2	Y	-0-	-0-
10		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	119	1	2543	2	Y	-0-	-0-
11		3060 X	2562	-0-	-498	-0-	67	1	2495	2	Y	-0-	-0-
12		3162 X	2573	-0-	-589	-0-	250	1	2323	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163													
01		3100 N	6342	-0-	3242	10444	651	1	5691	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	5564	-0-	2764	13208	301	1	5263	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	4677	-0-	1577	14785	253	1	4424	2	Y	-0-	-0-
04		19444 X	4659	-0-	-14785	-0-	147	1	4512	2	Y	-0-	-0-
05		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	238	1	4716	2	Y	-0-	-0-
06		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	277	1	4533	2	Y	-0-	-0-
07		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	113	1	4688	2	Y	-0-	-0-
08		4960 X	4287	-0-	-673	-0-	235	1	4052	2	Y	-0-	-0-
09		4800 X	4139	-0-	-661	-0-	493	1	3646	2	Y	-0-	-0-
10		4960 X	3961	-0-	-999	-0-	178	1	3783	2	Y	-0-	-0-
11		4800 X	2782	-0-	-2018	-0-	73	1	2709	2	Y	-0-	-0-
12		4340 X	1170	-0-	-3170	-0-	114	1	1056	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-				-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-				-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-				-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	N	-0-				-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-				-0-
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	N	-0-				-0-
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	2	N	-0-				-0-
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	2	N	-0-				-0-
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	N	-0-				-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-				-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662																
01		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	300	1	5916	2	N	-0-				-0-
02		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-				-0-
03		6293 X	6021	-0-	-272	-0-	115	1	5906	2	N	-0-				-0-
04		6090 X	5483	-0-	-607	-0-	277	1	5206	2	N	-0-				-0-
05		6231 X	5801	-0-	-430	-0-	434	1	5367	2	N	-0-				-0-
06		6030 X	5553	-0-	-477	-0-	277	1	5276	2	N	-0-				-0-
07		6076 X	5776	-0-	-300	-0-	252	1	5524	2	N	-0-				-0-
08		6014 X	5638	-0-	-376	-0-	344	1	5294	2	N	-0-				-0-
09		5610 X	5520	-0-	-90	-0-	426	1	5094	2	N	-0-				-0-
10		5797 X	5591	-0-	-206	-0-	323	1	5268	2	N	-0-				-0-
11		5580 X	5264	-0-	-316	-0-	523	1	4741	2	N	-0-				-0-
12		5766 X	4033	-0-	-1733	-0-	537	1	3496	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			66,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072																
01		1209 N	185	-0-	-1024	-0-	19	1	166	2	Y	-0-				-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-				-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-				-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-				-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-				-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	10984	-	13038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3100 N	3580	-0-	480	5192	367 1	3213 2	Y	-0-			-0-	
02		2800 N	3037	-0-	237	5429	164 1	2873 2	Y	-0-			-0-	
03		3100 N	4870	-0-	1770	7199	264 1	4606 2	Y	-0-			-0-	
04		3000 N	5500	-0-	2500	9699	173 1	5327 2	Y	-0-			-0-	
05		15079 X	5380	-0-	-9699	-0-	258 1	5122 2	Y	-0-			-0-	
06		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	303 1	4965 2	Y	-0-			-0-	
07		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	125 1	5189 2	Y	-0-			-0-	
08		5642 X	4046	-0-	-1596	-0-	222 1	3824 2	Y	-0-			-0-	
09		5460 X	2983	-0-	-2477	-0-	355 1	2628 2	Y	-0-			-0-	
10		5456 X	4629	-0-	-827	-0-	208 1	4421 2	Y	-0-			-0-	
11		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	151 1	5612 2	Y	-0-			-0-	
12		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	507 1	4705 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			55,582				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	11400	-	11870
01		11917 X	2358	-0-	-9559	-0-	242 1	2116 2	Y	-0-			-0-	
02		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	114 1	1995 2	Y	-0-			-0-	
03		2387 X	2341	-0-	-46	-0-	127 1	2214 2	Y	-0-			-0-	
04		2370 X	1292	-0-	-1078	-0-	41 1	1251 2	Y	-0-			-0-	
05		2449 X	2127	-0-	-322	-0-	102 1	2025 2	Y	-0-			-0-	
06		2280 X	1630	-0-	-650	-0-	94 1	1536 2	Y	-0-			-0-	
07		2325 X	1516	-0-	-809	-0-	36 1	1480 2	Y	-0-			-0-	
08		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	123 1	2118 2	Y	-0-			-0-	
09		1620 N	1214	-0-	-406	-0-	145 1	1069 2	Y	-0-			-0-	
10		1519 N	1392	-0-	-127	-0-	62 1	1330 2	Y	-0-			-0-	
11		2160 N	1293	-0-	-867	-0-	34 1	1259 2	Y	-0-			-0-	
12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	201 1	1867 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLAIR, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.	11328	-	13246
01		12444 X	2496	-0-	-9948	-0-	256 1	2240 2	Y	-0-			-0-	
02		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	119 1	2083 2	Y	-0-			-0-	
03		2573 X	2291	-0-	-282	-0-	124 1	2167 2	Y	-0-			-0-	
04		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	64 1	1956 2	Y	-0-			-0-	
05		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	123 1	2440 2	Y	-0-			-0-	
06		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	157 1	2577 2	Y	-0-			-0-	
07		2418 X	2071	-0-	-347	-0-	49 1	2022 2	Y	-0-			-0-	
08		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	165 1	2839 2	Y	-0-			-0-	
09		3000 N	3111	-0-	111	111	371 1	2740 2	Y	-0-			-0-	
10		2392 N	2281	-0-	-111	-0-	102 1	2179 2	Y	-0-			-0-	
11		2340 N	2055	-0-	-285	-0-	54 1	2001 2	Y	-0-			-0-	
12		2418 X	2085	-0-	-333	-0-	203 1	1882 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,913				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007										TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1422	-0-	-97	-0-	36	1	1386	2	N	-0-		-0-
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-		-0-
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	7	1	1550	2	N	-0-		-0-
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	19	1	1425	2	N	-0-		-0-
05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-		-0-
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	42	1	1214	2	N	-0-		-0-
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	N	-0-		-0-
08		1426 N	1050	-0-	-376	-0-	43	1	1007	2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	53	1	1152	2	N	-0-		-0-
10		1240 N	1107	-0-	-133	-0-	27	1	1080	2	N	-0-		-0-
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	34	1	1007	2	N	-0-		-0-
12		1240 N	1114	-0-	-126	-0-	36	1	1078	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356				
01		2477 N	301	-0-	-2176	-0-	31	1	270	2	Y	-0-		-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-		-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-		-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	Y	-0-		-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-		-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008										TOTAL DEPTH 12660	PERF.11422 - 12508			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26087 X	4261	-0-	-21826	-0-	437 1	3824 2	Y	-0-				-0-
02		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	210 1	3667 2	Y	-0-				-0-
03		5363 X	3763	-0-	-1600	-0-	204 1	3559 2	Y	-0-				-0-
04		4410 X	4250	-0-	-160	-0-	134 1	4116 2	Y	-0-				-0-
05		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	220 1	4373 2	Y	-0-				-0-
06		4140 X	3971	-0-	-169	-0-	228 1	3743 2	Y	-0-				-0-
07		4278 X	3958	-0-	-320	-0-	93 1	3865 2	Y	-0-				-0-
08		4371 X	3821	-0-	-550	-0-	209 1	3612 2	Y	-0-				-0-
09		4230 X	3636	-0-	-594	-0-	433 1	3203 2	Y	-0-				-0-
10		4371 X	3771	-0-	-600	-0-	169 1	3602 2	Y	-0-				-0-
11		3960 X	3138	-0-	-822	-0-	82 1	3056 2	Y	-0-				-0-
12		3875 X	2255	-0-	-1620	-0-	219 1	2036 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			45,294		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008										TOTAL DEPTH 13334	PERF.11238 - 12284			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11360 - 12410			
01	13301	X	3371	-0-	-9930	-0-	346 1	3025 2	Y	-0-				-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	159 1	2784 2	Y	-0-				-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	163 1	2847 2	Y	-0-				-0-
04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	44 1	1353 2	Y	-0-				-0-
05	3379	X	1088	-0-	-2291	-0-	52 1	1036 2	Y	-0-				-0-
06	3270	X	820	-0-	-2450	-0-	47 1	773 2	Y	-0-				-0-
07	3255	X	1274	-0-	-1981	-0-	30 1	1244 2	Y	-0-				-0-
08	3007	X	1201	-0-	-1806	-0-	66 1	1135 2	Y	-0-				-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	301 1	2225 2	Y	-0-				-0-
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	160 1	3399 2	Y	-0-				-0-
11	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	34 1	1251 2	Y	-0-				-0-
12	2573	X	1080	-0-	-1493	-0-	105 1	975 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,554		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLAIR, JOHN		WELL #:		11	RRCID ->	241793	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11920	- 12536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16041 X	3476	-0-	-12565	-0-	357 1	3119 2	Y	-0-			-0-
02		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	164 1	2858 2	Y	-0-			-0-
03		3658 X	3576	-0-	-82	-0-	194 1	3382 2	Y	-0-			-0-
04		3540 X	3191	-0-	-349	-0-	101 1	3090 2	Y	-0-			-0-
05		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	189 1	3750 2	Y	-0-			-0-
06		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	213 1	3486 2	Y	-0-			-0-
07		3565 X	3486	-0-	-79	-0-	82 1	3404 2	Y	-0-			-0-
08		3565 X	2395	-0-	-1170	-0-	131 1	2264 2	Y	-0-			-0-
09		3450 X	2136	-0-	-1314	-0-	254 1	1882 2	Y	-0-			-0-
10		3450 X	2024	-0-	-1541	-0-	91 1	1933 2	Y	-0-			-0-
11		3450 X	1758	-0-	-1692	-0-	46 1	1712 2	Y	-0-			-0-
12		2418 X	1271	-0-	-1147	-0-	124 1	1147 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAIR, JOHN		WELL #:		28	RRCID ->	241890	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11394	- 12470	
01		28659 X	4108	-0-	-24551	-0-	422 1	3686 2	Y	-0-			-0-
02		3332 X	3109	-0-	-223	-0-	168 1	2941 2	Y	-0-			-0-
03		5363 X	4156	-0-	-1207	-0-	225 1	3931 2	Y	-0-			-0-
04		5010 X	3350	-0-	-1660	-0-	106 1	3244 2	Y	-0-			-0-
05		4371 X	3027	-0-	-1344	-0-	145 1	2882 2	Y	-0-			-0-
06		3990 X	1970	-0-	-2020	-0-	113 1	1857 2	Y	-0-			-0-
07		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	128 1	5310 2	Y	-0-			-0-
08		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	241 1	4155 2	Y	-0-			-0-
09		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	486 1	3593 2	Y	-0-			-0-
10		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	185 1	3938 2	Y	-0-			-0-
11		3990 X	3448	-0-	-542	-0-	90 1	3358 2	Y	-0-			-0-
12		4123 X	2646	-0-	-1477	-0-	258 1	2388 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,850				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAIR, JOHN		WELL #:		9	RRCID ->	241891	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11362	- 12112	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BLAIR, JOHN		WELL #:		14	RRCID ->	243021	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11482 - 12586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAIR, JOHN		WELL #:		12	RRCID ->	243463	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11438 - 12210				
01	2002 N	1061	-0-	-941	-0-	109	1	952	2	Y	-0-				-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	Y	-0-				-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	928	2	Y	-0-				-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	774	2	Y	-0-				-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	-0-				-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAIR, JOHN		WELL #:		13	RRCID ->	243465	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11558 - 12340				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		29335 X	4706	-0-	-24629	-0-	483	1	4223	2	Y	-0-		-0-
02		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	176	1	3083	2	Y	-0-		-0-
03		4836 X	2403	-0-	-2433	-0-	130	1	2273	2	Y	-0-		-0-
04		6810 X	4705	-0-	-2105	-0-	148	1	4557	2	Y	-0-		-0-
05		7037 X	4516	-0-	-2521	-0-	217	1	4299	2	Y	-0-		-0-
06		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	296	1	4857	2	Y	-0-		-0-
07		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	118	1	4905	2	Y	-0-		-0-
08		4836 X	4245	-0-	-591	-0-	233	1	4012	2	Y	-0-		-0-
09		4680 X	4499	-0-	-181	-0-	536	1	3963	2	Y	-0-		-0-
10		4836 X	4552	-0-	-284	-0-	204	1	4348	2	Y	-0-		-0-
11		4680 X	3997	-0-	-683	-0-	104	1	3893	2	Y	-0-		-0-
12		4557 X	4199	-0-	-358	-0-	409	1	3790	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093														
01		5325 X	385	-0-	-4940	-0-	40	1	345	2	Y	-0-		-0-
02		812 X	422	-0-	-390	-0-	23	1	399	2	Y	-0-		-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	-0-		-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	Y	-0-		-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-		-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615														
01		18082 X	2611	-0-	-15471	-0-	235	1	2376	2	Y	-0-		-0-
02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	594	1	2018	2	Y	-0-		-0-
03		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	675	1	2638	2	Y	-0-		-0-
04		3000 X	2839	-0-	-161	-0-	454	1	2385	2	Y	-0-		-0-
05		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	475	1	3100	2	Y	-0-		-0-
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	445	1	3185	2	Y	-0-		-0-
07		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	563	1	3093	2	Y	-0-		-0-
08		3286 X	2240	-0-	-1046	-0-	2240	2			Y	-0-		-0-
09		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	595	1	3098	2	Y	-0-		-0-
10		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	765	1	2840	2	Y	-0-		-0-
11		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	706	1	2586	2	Y	-0-		-0-
12		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	1397	1	2391	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	1490	-0-	-1610	2485	134	1	1356	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	783	-0-	-2017	468	178	1	605	2	Y	-0-		-0-
03		1261 N	793	-0-	-468	-0-	162	1	631	2	Y	-0-		-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	77	1	406	2	Y	-0-		-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-		-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-		-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	407	2	Y	-0-		-0-
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-		-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	68	1	356	2	Y	-0-		-0-
10		496 N	353	-0-	-143	-0-	75	1	278	2	Y	-0-		-0-
11		840 N	575	-0-	-265	-0-	123	1	452	2	Y	-0-		-0-
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	485	1	831	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1255 N	532	-0-	-723	-0-	55	1	477	2	Y	-0-		-0-
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-		-0-
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-		-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	Y	-0-		-0-
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	Y	-0-		-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-		-0-
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	16	1	650	2	Y	-0-		-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	Y	-0-		-0-
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	91	1	673	2	Y	-0-		-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	Y	-0-		-0-
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	2	Y	-0-		-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013										TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6975 X	6939	-0-	-36	-0-	335	1	6604	2	N	-0-			-0-
02		6300 X	5950	-0-	-350	-0-	54	1	5896	2	N	-0-			-0-
03		6975 X	6353	-0-	-622	-0-	119	1	6234	2	N	-0-			-0-
04		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	124	1	6579	2	N	-0-			-0-
05		6944 X	6860	-0-	-84	-0-	158	1	6702	2	N	-0-			-0-
06		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	176	1	6860	2	N	-0-			-0-
07		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	276	1	6698	2	N	-0-			-0-
08		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	180	1	6901	2	N	-0-			-0-
09		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	49	1	6668	2	N	-0-			-0-
10		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	256	1	6782	2	N	-0-			-0-
11		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	303	1	6441	2	N	-0-			-0-
12		6882 X	6789	-0-	-93	-0-	335	1	6454	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BR/WHOLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017										TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016										TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436					
01		1489 N	237	-0-	-1252	-0-	237	2			N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,524			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Diversified Production LLC //CONT.// 220903														
T-Bar X Smitherman WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
09		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			28	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

Eagle Oil & Gas Co. 238634														
Destefano WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		0	719	-0-	719	719		65 1	654 3	N	-0-	-0-
02		1368 N	649	-0-	-719	-0-		74 1	575 3	N	-0-	-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-		92 1	612 3	N	-0-	-0-
04		690 N	629	-0-	-61	-0-		48 1	581 3	N	-0-	-0-
05		713 N	638	-0-	-75	-0-		32 1	606 3	N	-0-	-0-
06		690 N	600	-0-	-90	-0-		27 1	573 3	N	-0-	-0-
07		651 N	593	-0-	-58	-0-		20 1	573 3	N	-0-	-0-
08		651 N	589	-0-	-62	-0-		28 1	561 3	N	-0-	-0-
09		600 N	566	-0-	-34	-0-		30 1	536 3	N	-0-	-0-
10		589 N	537	-0-	-52	-0-		32 1	505 3	N	-0-	-0-
11		570 N	525	-0-	-45	-0-		35 1	490 3	N	-0-	-0-
12		589 N	538	-0-	-51	-0-		15 1	523 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,287				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942												
01		0	2288	-0-	2288	9123		208 1	2080 3	N	-0-	18
02		11208 X	2085	-0-	-9123	-0-		239 1	1846 3	N	-0-	18
03		2325 X	2245	-0-	-80	-0-		294 1	1951 3	N	-0-	18
04		2250 X	2018	-0-	-232	-0-		154 1	1864 3	N	-0-	18
05		2294 X	2037	-0-	-257	-0-		102 1	1935 3	N	-0-	18
06		2220 X	1916	-0-	-304	-0-		92 1	1824 3	N	-0-	18
07		2294 X	1914	-0-	-380	-0-		90 1	1824 3	N	-0-	18
08		2232 X	1953	-0-	-279	-0-		100 1	1853 3	N	-0-	18
09		2010 X	1871	-0-	-139	-0-		107 1	1764 3	N	-0-	18
10		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-		131 1	1929 3	N	-0-	18
11		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-		141 1	1882 3	N	-0-	18
12		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-		63 1	1974 3	N	-0-	18
TOTAL GAS PROD:			24,447				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		0	422	-0-	422	1104	38	1	384	3	N	-0-			-0-
02		2377 X	1273	-0-	-1104	-0-	146	1	1127	3	N	-0-			-0-
03		1240 X	963	-0-	-277	-0-	126	1	837	3	N	-0-			-0-
04		1200 X	964	-0-	-236	-0-	73	1	891	3	N	-0-			-0-
05		1395 X	756	-0-	-639	-0-	38	1	718	3	N	-0-			-0-
06		1350 X	406	-0-	-944	-0-	20	1	386	3	N	-0-			-0-
07		1395 X	599	-0-	-796	-0-	213	1	386	3	N	-0-			-0-
08		992 X	49	-0-	-943	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
09		960 X	153	-0-	-807	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
10		744 X	230	-0-	-514	-0-	15	1	215	3	N	-0-			-0-
11		570 X	127	-0-	-443	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
12		589 X	210	-0-	-379	-0-	7	1	203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988															
01		0	599	-0-	599	599	54	1	545	3	N	-0-			-0-
02		1005 N	406	-0-	-599	-0-	47	1	359	3	N	-0-			-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	685	3	N	-0-			-0-
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	N	-0-			-0-
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	3	N	-0-			-0-
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	817	3	N	-0-			-0-
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	193	1	817	3	N	-0-			-0-
08		465 N	414	-0-	-51	-0-	7	1	407	3	N	-0-			-0-
09		840 N	301	-0-	-539	-0-	7	1	294	3	N	-0-			-0-
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	N	-0-			-0-
*12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008										TOTAL DEPTH 12018	PERF.10020 - 11794		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	4797	-0-	4797	11529	436	1	4361	3	N	-0-	-0-
02		15401 X	3872	-0-	-11529	-0-	444	1	3428	3	N	-0-	-0-
03		7285 X	4776	-0-	-2509	-0-	627	1	4149	3	N	-0-	-0-
04		7050 X	793	-0-	-6257	-0-	60	1	733	3	N	-0-	-0-
05		6727 X	1345	-0-	-5382	-0-	67	1	1278	3	N	-0-	-0-
06		4650 X	718	-0-	-3932	-0-	36	1	682	3	N	-0-	-0-
07		4774 X	975	-0-	-3799	-0-	293	1	682	3	N	-0-	-0-
08		4774 X	1192	-0-	-3582	-0-	64	1	1128	3	N	-0-	-0-
09		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	195	1	3095	3	N	-0-	-0-
10		1333 X	550	-0-	-783	-0-	36	1	514	3	N	-0-	-0-
11		1140 X	403	-0-	-737	-0-	29	1	374	3	N	-0-	-0-
12		3410 X	124	-0-	-3286	-0-	4	1	120	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,835		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH 12400	PERF.10249 - 12046		
01		0	2384	-0-	2384	4592	217	1	2167	3	N	-0-	53
02		2800 N	2136	-0-	-664	3928	245	1	1891	3	N	-0-	53
03		3100 N	2380	-0-	-720	3208	312	1	2068	3	N	-0-	53
04		3000 N	1505	-0-	-1495	1713	115	1	1390	3	N	-0-	53
05		3100 N	1572	-0-	-1528	185	78	1	1494	3	N	-0-	53
06		2621 N	2436	-0-	-185	-0-	171	1	2265	3	N	-0-	53
07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	42	1	2265	3	N	-0-	53
08		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	170	1	2130	3	N	-0-	53
09		2430 N	2251	-0-	-179	-0-	179	1	2072	3	N	-0-	53
10		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	200	1	2128	3	N	-0-	53
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	208	1	2072	3	N	-0-	53
12		2325 N	2284	-0-	-41	-0-	123	1	2161	3	N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:			26,163		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH 12443	PERF.10488 - 12276		
01		0	1541	-0-	1541	1541	140	1	1401	3	N	-0-	74
02		2800 N	1539	-0-	-1261	280	176	1	1363	3	N	-0-	74
03		1747 N	1467	-0-	-280	-0-	192	1	1275	3	N	-0-	74
04		1500 N	1405	-0-	-95	-0-	107	1	1298	3	N	-0-	74
05		1705 N	611	-0-	-1094	-0-	30	1	581	3	N	-0-	74
06		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	48	1	1451	3	N	-0-	74
07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	373	1	1451	3	N	-0-	74
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	62	1	1683	3	N	-0-	74
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1628	3	N	-0-	74
10		1829 N	1597	-0-	-232	-0-	77	1	1520	3	N	-0-	74
11		1680 N	954	-0-	-726	-0-	51	1	903	3	N	-0-	74
12		1767 N	1344	-0-	-423	-0-	20	1	1324	3	N	-0-	74
TOTAL GAS PROD:			17,224		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135

01	0	1885	-0-	1885	1885	171	1	1714	3	N	-0-	-0-						-0-		
02	3706 X	1821	-0-	-1885	-0-	209	1	1612	3	N	-0-	-0-						-0-		
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	261	1	1727	3	N	-0-	-0-						-0-		
04	1920 X	1544	-0-	-376	-0-	118	1	1426	3	N	-0-	-0-						-0-		
05	2015 X	1509	-0-	-506	-0-	75	1	1434	3	N	-0-	-0-						-0-		
06	1950 X	1370	-0-	-580	-0-	77	1	1293	3	N	-0-	-0-						-0-		
07	2015 X	1555	-0-	-460	-0-	262	1	1293	3	N	-0-	-0-						-0-		
08	1984 X	1665	-0-	-319	-0-	100	1	1565	3	N	-0-	-0-						-0-		
09	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	101	1	1432	3	N	-0-	-0-						-0-		
10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	133	1	1715	3	N	-0-	-0-						-0-		
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	138	1	1637	3	N	-0-	-0-						-0-		
*12	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	3	N	-0-	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,223																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

01	0	-0-	-0-	-0-	4784					N	-0-	-0-						-0-		
02	4784 X	-0-	-0-	-4784	-0-					N	-0-	-0-						-0-		
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-	-0-						-0-		
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-	-0-						-0-		
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	-0-						-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON													
Eagle Oil & Gas Co. //CONT.// 238634													
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			-0-
02	43 N	-0-	-0-	-43	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734													
01	0	1841	-0-	1841	3980	167	1	1674	3	N	-0-		57
02	2800 N	1670	-0-	-1130	2850	191	1	1479	3	N	-0-		57
03	3100 N	1829	-0-	-1271	1579	240	1	1589	3	N	-0-		57
04	3000 N	1639	-0-	-1361	218	125	1	1514	3	N	-0-		57
05	1873 N	1655	-0-	-218	-0-	83	1	1572	3	N	-0-		57
06	1770 N	1517	-0-	-253	-0-	76	1	1441	3	N	-0-		57
07	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	13	1	1441	3	N	-0-		57
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	3	N	-0-		57
09	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	89	1	1394	3	N	-0-		57
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	109	1	1533	3	N	-0-		57
11	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	121	1	1557	3	N	-0-		57
*12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	3	N	-0-		57

TOTAL GAS PROD: 19,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009											TOTAL DEPTH 12520	PERF.10728 - 10914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	2783	-0-	2783	2783	253 1	2530 3	N	-0-		48	
02		5240 X	2457	-0-	-2783	-0-	281 1	2176 3	N	-0-		48	
03		2790 X	2686	-0-	-104	-0-	352 1	2334 3	N	-0-		48	
04		2700 X	2536	-0-	-164	-0-	193 1	2343 3	N	-0-		48	
05		2790 X	2588	-0-	-202	-0-	129 1	2459 3	N	-0-		48	
06		2700 X	2452	-0-	-248	-0-	129 1	2323 3	N	-0-		48	
07		2728 X	2491	-0-	-237	-0-	168 1	2323 3	N	-0-		48	
08		2697 X	2477	-0-	-220	-0-	139 1	2338 3	N	-0-		48	
09		2550 X	2375	-0-	-175	-0-	147 1	2228 3	N	-0-		48	
10		2573 X	2436	-0-	-137	-0-	166 1	2270 3	N	-0-		48	
11		2460 X	2349	-0-	-111	-0-	174 1	2175 3	N	-0-		48	
12		2480 X	2427	-0-	-53	-0-	86 1	2341 3	N	-0-		48	
TOTAL GAS PROD:											30,057	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEVON FEE 4 GAS UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12297	PERF.10048 - 12135
01		0	138	-0-	138	868	13 1	125 3	N	-0-		-0-		
02		1005 N	137	-0-	-868	-0-	16 1	121 3	N	-0-		-0-		
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	29 1	195 3	N	-0-		-0-		
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	23 1	278 3	N	-0-		-0-		
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 3	N	-0-		-0-		
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	8 1	190 3	N	-0-		-0-		
07		310 N	197	-0-	-113	-0-	7 1	190 3	N	-0-		-0-		
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3	N	-0-		-0-		
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 3	N	-0-		-0-		
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 3	N	-0-		-0-		
11		270 N	136	-0-	-134	-0-	8 1	128 3	N	-0-		-0-		
12		310 N	162	-0-	-148	-0-	4 1	158 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:											2,540	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

REYNOLDS GAS UNIT											WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12426	PERF.11752 - 11910
01		0	2859	-0-	2859	2859	260 1	2599 3	N	-0-		-0-		
02		5359 X	2500	-0-	-2859	-0-	286 1	2214 3	N	-0-		-0-		
03		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	386 1	2555 3	N	-0-		-0-		
04		2790 X	2778	-0-	-12	-0-	212 1	2566 3	N	-0-		-0-		
05		2883 X	2809	-0-	-74	-0-	140 1	2669 3	N	-0-		-0-		
06		2850 X	2705	-0-	-145	-0-	176 1	2529 3	N	-0-		-0-		
07		2945 X	2548	-0-	-397	-0-	19 1	2529 3	N	-0-		-0-		
08		2945 X	2622	-0-	-323	-0-	180 1	2442 3	N	-0-		-0-		
09		2790 X	2517	-0-	-273	-0-	187 1	2330 3	N	-0-		-0-		
10		2821 X	2522	-0-	-299	-0-	204 1	2318 3	N	-0-		-0-		
11		2700 X	2432	-0-	-268	-0-	210 1	2222 3	N	-0-		-0-		
12		2635 X	2336	-0-	-299	-0-	113 1	2223 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:											31,569	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		0	121	-0-	121	480	11 1	110 3	N	-0-				-0-	
02		620 N	140	-0-	-480	-0-	16 1	124 3	N	-0-				-0-	
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	20 1	136 3	N	-0-				-0-	
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	26 1	310 3	N	-0-				-0-	
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	N	-0-				-0-	
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	248 3	N	-0-				-0-	
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	43 1	248 3	N	-0-				-0-	
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	13 1	301 3	N	-0-				-0-	
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-				-0-	
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	16 1	264 3	N	-0-				-0-	
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	19 1	288 3	N	-0-				-0-	
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	5 1	201 3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,842											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885															
01		0	10680	-0-	10680	45120	971 1	9709 3	N	-0-				21	
02		53990 X	8870	-0-	-45120	-0-	1016 1	7854 3	N	-0-				21	
03		12493 X	9436	-0-	-3057	-0-	1238 1	8198 3	N	-0-				21	
04		11340 X	9259	-0-	-2081	-0-	705 1	8554 3	N	-0-				21	
05		10695 X	9205	-0-	-1490	-0-	459 1	8746 3	N	-0-				21	
06		10350 X	7770	-0-	-2580	-0-	201 1	7569 3	N	-0-				21	
07		9827 X	7958	-0-	-1869	-0-	389 1	7569 3	N	-0-				21	
08		9579 X	7770	-0-	-1809	-0-	230 1	7540 3	N	-0-				21	
09		9270 X	6942	-0-	-2328	-0-	246 1	6696 3	N	-0-				21	
10		9207 X	7240	-0-	-1967	-0-	305 1	6935 3	N	-0-				21	
11		7770 X	7233	-0-	-537	-0-	347 1	6886 3	N	-0-				21	
12		7967 X	7074	-0-	-893	-0-	61 1	7013 3	N	-0-				21	
TOTAL GAS PROD:			99,437											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004															
01		0	31	-0-	31	36	3 1	28 3	N	-0-				43	
02		40 N	4	-0-	-36	-0-	4 3		N	-0-				43	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				43	
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-				43	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				43	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
TOTAL GAS PROD:			38											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
 WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
TOTAL GAS PROD:		-0-														
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590

01	0	4104	-0-	4104	8062	373	1	3731	3	N	-0-					-0-
02	11646 X	3584	-0-	-8062	-0-	411	1	3173	3	N	-0-					-0-
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	503	1	3334	3	N	-0-					-0-
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	280	1	3390	3	N	-0-					-0-
05	3782 X	3686	-0-	-96	-0-	184	1	3502	3	N	-0-					-0-
06	3660 X	3524	-0-	-136	-0-	172	1	3352	3	N	-0-					-0-
07	3782 X	3559	-0-	-223	-0-	207	1	3352	3	N	-0-					-0-
08	3782 X	3207	-0-	-575	-0-	168	1	3039	3	N	-0-					-0-
09	3660 X	3237	-0-	-423	-0-	188	1	3049	3	N	-0-					-0-
10	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	219	1	3154	3	N	-0-					-0-
11	3510 X	3073	-0-	-437	-0-	217	1	2856	3	N	-0-					-0-
12	3565 X	3277	-0-	-288	-0-	105	1	3172	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		42,131														
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	465	-0-	465	465	42 1	423 3	N	-0-		-0-	
02		885 N	420	-0-	-465	-0-	48 1	372 3	N	-0-		-0-	
03		465 N	430	-0-	-35	-0-	56 1	374 3	N	-0-		-0-	
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-	
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55 1	1043 3	N	-0-		-0-	
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	30 1	709 3	N	-0-		-0-	
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	53 1	709 3	N	-0-		-0-	
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-	
09		750 N	652	-0-	-98	-0-	33 1	619 3	N	-0-		-0-	
10		775 N	657	-0-	-118	-0-	37 1	620 3	N	-0-		-0-	
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	39 1	594 3	N	-0-		-0-	
12		682 N	626	-0-	-56	-0-	15 1	611 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,482				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
01		0	8764	-0-	8764	35518	797 1	7967 3	N	-0-		43
02		41925 X	6407	-0-	-35518	-0-	734 1	5673 3	N	-0-		43
03		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	828 1	5486 3	N	-0-		43
04		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	472 1	5724 3	N	-0-		43
05		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	278 1	5292 3	N	-0-		43
06		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	222 1	4649 3	N	-0-		43
07		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	401 1	4649 3	N	-0-		43
08		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	232 1	4495 3	N	-0-		43
09		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	218 1	3744 3	N	-0-		43
10		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	275 1	4188 3	N	-0-		43
11		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	295 1	4091 3	N	-0-		43
*12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	105 1	3558 3	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			64,373				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
01		0	190	-0-	190	951	17 1	173 3	N	-0-		78
02		1162 N	211	-0-	-951	-0-	24 1	187 3	N	-0-		78
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	25 1	167 3	N	-0-		78
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 3	N	-0-		78
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 3	N	-0-		78
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	94 3	N	-0-		78
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	22 1	94 3	N	-0-		78
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 3	N	-0-		78
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	6 1	238 3	N	-0-		78
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	6 1	185 3	N	-0-		78
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	3 1	81 3	N	-0-		78
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:			1,834				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		0	2142	-0-	2142	8686	195 1	1947 3	N		-0-			-0-
02		2800 N	1818	-0-	-982	7704	208 1	1610 3	N		-0-			-0-
03		3100 N	1554	-0-	-1546	6158	204 1	1350 3	N		-0-			-0-
04		3000 N	2627	-0-	-373	5785	200 1	2427 3	N		-0-			-0-
05		3100 N	2756	-0-	-344	5441	138 1	2618 3	N		-0-			-0-
06		3000 N	2414	-0-	-586	4855	108 1	2306 3	N		-0-			-0-
07		3100 N	2698	-0-	-402	4453	392 1	2306 3	N		-0-			-0-
08		3100 N	2682	-0-	-418	4035	129 1	2553 3	N		-0-			-0-
09		3000 N	2590	-0-	-410	3625	140 1	2450 3	N		-0-			-0-
10		3100 N	2519	-0-	-581	3044	153 1	2366 3	N		-0-			-0-
11		3000 N	2434	-0-	-566	2478	161 1	2273 3	N		-0-			-0-
12		3100 N	2411	-0-	-689	1789	67 1	2344 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,645				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897														
01		0	22	-0-	22	101	2 1	20 3	N		-0-			16
02		120 N	19	-0-	-101	-0-	2 1	17 3	N		-0-			16
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	N		-0-			16
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3	N		-0-			16
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N		-0-			16
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	N		-0-			16
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	28 1	41 3	N		-0-			16
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N		-0-			16
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N		-0-			16
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 3	N		-0-			16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			16
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N		-0-			16
TOTAL GAS PROD:			217				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993														
01		0	24880	-0-	24880	43890	2263 1	22617 3	N		-0-			31
02		62821 X	18931	-0-	-43890	-0-	2169 1	16762 3	N		-0-			31
03		30287 X	22398	-0-	-7889	-0-	2938 1	19460 3	N		-0-			31
04		24780 X	20033	-0-	-4747	-0-	1526 1	18507 3	N		-0-			31
05		24893 X	19932	-0-	-4961	-0-	995 1	18937 3	N		-0-			31
06		24090 X	17295	-0-	-6795	-0-	416 1	16879 3	N		-0-			31
07		22413 X	17824	-0-	-4589	-0-	945 1	16879 3	N		-0-			31
08		22413 X	17394	-0-	-5019	-0-	483 1	16911 3	N		-0-			31
09		20040 X	16334	-0-	-3706	-0-	549 1	15785 3	N		-0-			31
10		19933 X	17674	-0-	-2259	-0-	714 1	16960 3	N		-0-			31
11		21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	983 1	20285 3	N		-0-			31
*12		19329 X	19329	-0-	-0-	-0-	130 1	19199 3	N		-0-			31
TOTAL GAS PROD:			233,292				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	47371	-0-	47371	89147	4308	1	43063	3	N	-0-					18
02		116865 X	27718	-0-	-89147	-0-	3175	1	24543	3	N	-0-					18
03		50685 X	30947	-0-	-19738	-0-	4060	1	26887	3	N	-0-					18
04		45840 X	30448	-0-	-15392	-0-	2319	1	28129	3	N	-0-					18
05		47368 X	30654	-0-	-16714	-0-	1530	1	29124	3	N	-0-					18
06		45840 X	27342	-0-	-18498	-0-	675	1	26667	3	N	-0-					18
07		31465 X	27786	-0-	-3679	-0-	1119	1	26667	3	N	-0-					18
08		31465 X	28855	-0-	-2610	-0-	819	1	28036	3	N	-0-					18
09		30450 X	28492	-0-	-1958	-0-	976	1	27516	3	N	-0-					18
10		36514 X	36514	-0-	-0-	-0-	1498	1	35016	3	N	-0-					18
11		39294 X	39294	-0-	-0-	-0-	1840	1	37454	3	N	-0-					18
*12		36045 X	36045	-0-	-0-	-0-	265	1	35780	3	N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			391,466				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

01		0	2018	-0-	2018	5167	184	1	1834	3	N	-0-					-0-
02		2800 N	1834	-0-	-966	4201	210	1	1624	3	N	-0-					-0-
03		3100 N	1946	-0-	-1154	3047	255	1	1691	3	N	-0-					-0-
04		3000 N	1967	-0-	-1033	2014	150	1	1817	3	N	-0-					-0-
05		3100 N	2024	-0-	-1076	938	101	1	1923	3	N	-0-					-0-
06		2862 N	1924	-0-	-938	-0-	85	1	1839	3	N	-0-					-0-
07		2046 N	1982	-0-	-64	-0-	143	1	1839	3	N	-0-					-0-
08		2015 N	1995	-0-	-20	-0-	95	1	1900	3	N	-0-					-0-
09		1920 N	1866	-0-	-54	-0-	100	1	1766	3	N	-0-					-0-
10		1984 N	1893	-0-	-91	-0-	114	1	1779	3	N	-0-					-0-
11		1920 N	1804	-0-	-116	-0-	119	1	1685	3	N	-0-					-0-
12		1922 N	1905	-0-	-17	-0-	52	1	1853	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			23,158				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780

01		0	35737	-0-	35737	65316	3250	1	32487	3	N	-0-					23
02		90627 X	25311	-0-	-65316	-0-	2900	1	22411	3	N	-0-					23
03		34813 X	27429	-0-	-7384	-0-	3598	1	23831	3	N	-0-					23
04		34590 X	25847	-0-	-8743	-0-	1968	1	23879	3	N	-0-					23
05		35743 X	26433	-0-	-9310	-0-	1319	1	25114	3	N	-0-					23
06		34590 X	21936	-0-	-12654	-0-	580	1	21356	3	N	-0-					23
07		28024 X	22200	-0-	-5824	-0-	844	1	21356	3	N	-0-					23
08		28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	868	1	27959	3	N	-0-					23
09		28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	1017	1	27252	3	N	-0-					23
10		26895 X	26895	-0-	-0-	-0-	1149	1	25746	3	N	-0-					23
11		27900 X	25397	-0-	-2503	-0-	1232	1	24165	3	N	-0-					23
*12		30978 X	30978	-0-	-0-	-0-	283	1	30695	3	N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:			325,259				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M				
01		0	1118	-0-	1118	1118	102 1	1016 3	N		-0-	-0-		
02		2155 N	1037	-0-	-1118	-0-	119 1	918 3	N		-0-	-0-		
03		1178 N	1006	-0-	-172	-0-	132 1	874 3	N		-0-	-0-		
04		1080 N	1015	-0-	-65	-0-	77 1	938 3	N		-0-	-0-		
05		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	55 1	1046 3	N		-0-	-0-		
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	56 1	1040 3	N		-0-	-0-		
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23 1	1040 3	N		-0-	-0-		
08		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	62 1	1068 3	N		-0-	-0-		
09		1110 N	1009	-0-	-101	-0-	61 1	948 3	N		-0-	-0-		
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	72 1	1007 3	N		-0-	-0-		
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	81 1	1038 3	N		-0-	-0-		
12		1054 N	975	-0-	-79	-0-	33 1	942 3	N		-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			12,748										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990														
01		0	189	-0-	189	189	17 1	172 3	N		-0-	6		
02		332 N	143	-0-	-189	-0-	16 1	127 3	N		-0-	6		
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	25 1	168 3	N		-0-	6		
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	23 1	279 3	N		-0-	6		
05		155 N	103	-0-	-52	-0-	5 1	98 3	N		-0-	6		
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	3 1	163 3	N		-0-	6		
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	220 1	163 3	N		-0-	6		
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	2 1	86 3	N		-0-	6		
09		180 N	74	-0-	-106	-0-	2 1	72 3	N		-0-	6		
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	13 1	380 3	N		-0-	6		
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 1	212 3	N		-0-	6		
*12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N		-0-	6		
TOTAL GAS PROD:			2,651										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091												
01	0	21050	-0-	21050	94693	1914	1	19136	3	N	-0-	40
02	108286 X	13593	-0-	-94693	-0-	1557	1	12036	3	N	-0-	40
03	19034 X	14796	-0-	-4238	-0-	1941	1	12855	3	N	-0-	40
04	18420 X	11915	-0-	-6505	-0-	907	1	11008	3	N	-0-	40
05	19034 X	13102	-0-	-5932	-0-	654	1	12448	3	N	-0-	40
06	18420 X	12426	-0-	-5994	-0-	775	1	11651	3	N	-0-	40
07	15035 X	11852	-0-	-3183	-0-	201	1	11651	3	N	-0-	40
08	14787 X	12060	-0-	-2727	-0-	795	1	11265	3	N	-0-	40
09	12690 X	11809	-0-	-881	-0-	845	1	10964	3	N	-0-	40
10	13113 X	11924	-0-	-1189	-0-	931	1	10993	3	N	-0-	40
11	12420 X	11604	-0-	-816	-0-	971	1	10633	3	N	-0-	40
12	12214 X	11719	-0-	-495	-0-	536	1	11183	3	N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:		157,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973												
01	0	9606	-0-	9606	9606	874	1	8732	3	N	-0-	15
02	17721 X	8115	-0-	-9606	-0-	930	1	7185	3	N	-0-	15
03	10075 X	9212	-0-	-863	-0-	1208	1	8004	3	N	-0-	15
04	9420 X	8687	-0-	-733	-0-	662	1	8025	3	N	-0-	15
05	9703 X	9370	-0-	-333	-0-	468	1	8902	3	N	-0-	15
06	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	390	1	10363	3	N	-0-	15
07	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	665	1	10363	3	N	-0-	15
08	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	447	1	10744	3	N	-0-	15
09	10740 X	10713	-0-	-27	-0-	490	1	10223	3	N	-0-	15
10	11098 X	10580	-0-	-518	-0-	555	1	10025	3	N	-0-	15
11	10830 X	10258	-0-	-572	-0-	597	1	9661	3	N	-0-	15
12	11191 X	10497	-0-	-694	-0-	202	1	10295	3	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		120,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																			
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	16703	-0-	16703		50316		1519	1	15184	3	N	-0-					35
02		63261 X	12945	-0-	-50316				1483	1	11462	3	N	-0-					35
03		17453 X	13688	-0-	-3765				1796	1	11892	3	N	-0-					35
04		16710 X	13490	-0-	-3220				1027	1	12463	3	N	-0-					35
05		16895 X	12291	-0-	-4604				614	1	11677	3	N	-0-					35
06		16170 X	9868	-0-	-6302				518	1	9350	3	N	-0-					35
07		14322 X	11387	-0-	-2935				2037	1	9350	3	N	-0-					35
08		13950 X	11054	-0-	-2896				620	1	10434	3	N	-0-					35
09		13500 X	10832	-0-	-2668				670	1	10162	3	N	-0-					35
10		14090 X	14090	-0-	-0-				964	1	13126	3	N	-0-					35
11		14356 X	14356	-0-	-0-				1063	1	13293	3	N	-0-					35
*12		15132 X	15132	-0-	-0-				541	1	14591	3	N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:			155,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937																			
01		171647 X	144369	-0-	-27278				13130	1	131239	3	N	-0-					-0-
02		155036 X	54927	-0-	-100109				6293	1	48634	3	N	-0-					-0-
03		171647 X	34986	-0-	-136661				4589	1	30397	3	N	-0-					-0-
04		166110 X	38916	-0-	-127194				2964	1	35952	3	N	-0-					-0-
05		149978 X	40688	-0-	-109290				2031	1	38657	3	N	-0-					-0-
06		139710 X	37205	-0-	-102505				783	1	36422	3	N	-0-					-0-
07		60822 X	37858	-0-	-22964				1436	1	36422	3	N	-0-					-0-
08		40703 X	38806	-0-	-1897				961	1	37845	3	N	-0-					-0-
09		42280 X	42280	-0-	-0-				1296	1	40984	3	N	-0-					-0-
10		107647 X	107647	-0-	-0-				4031	1	103616	3	N	-0-					-0-
11		70784 X	70784	-0-	-0-				3063	1	67721	3	N	-0-					-0-
12		43679 X	36625	-0-	-7054				134	1	36491	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			685,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FINALY RESOURCES LLC 268323																			
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552																			
01		290 N	140	-0-	-150				140	3			N	-0-					56
02		140 N	113	-0-	-27				113	3			N	-0-					56
03		113 N	113	-0-	-0-				113	3			N	-0-					56
04		156 N	156	-0-	-0-				156	3			N	-0-					56
05		163 N	163	-0-	-0-				163	3			N	-0-					56
06		130 N	130	-0-	-0-				130	3			N	-0-					56
07		155 N	111	-0-	-44				111	3			N	-0-					56
08		66 N	66	-0-	-0-				66	3			N	-0-					56
09		44 N	44	-0-	-0-				44	3			N	-0-					56
10		42 N	42	-0-	-0-				42	3			N	-0-					56
11		70 N	70	-0-	-0-				70	3			N	-0-					56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-								N	NO RPT					56
TOTAL GAS PROD:			1,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323									
VARVEL		WELL #:		2	RRCID ->	190141	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	12633	PERF.11970 - 12048		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	3		N	-0-			28
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			28
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			28
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			28
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			28
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			28
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			28
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			28
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			28
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			28
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		1,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID ->		191588	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11433 - 11466		
MOORE, J. F.		WELL #:		1									
01	0	385	-0-	385	980	37	1	348	2	N	-0-	-0-	
02	1195 N	215	-0-	-980	-0-	22	1	193	2	N	-0-	-0-	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	255	-0-	-105	-0-	60	1	195	2	N	-0-	-0-	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	87	1	343	2	N	-0-	-0-	
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	61	1	326	2	N	-0-	-0-	
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	77	1	296	2	N	-0-	-0-	
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	73	1	268	2	N	-0-	-0-	
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	48	1	265	2	N	-0-	-0-	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	53	1	267	2	N	-0-	-0-	
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	N	-0-	-0-	
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUMINANT MINING COMPANY LLC		512777		RRCID ->		196047	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.10071 - 11537		
SHIPPER GAS UNIT		WELL #:		1									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
OVINTIV USA INC. 628658																	
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
SDG Operating Company, Inc 740176												
Williams, Lloyd WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

Saxet Operating Co., Inc. 749525												
Simmons Unit WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

Shelby Boswell Operator, LLC 773665												
Boswell WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF. 15850 - 15876												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	154612	-0-	154612	154612	154612	2		N	-0-		-0-
02	256541 X	101929	-0-	-154612	-0-	101929	2		N	-0-		-0-
03	158782 X	139893	-0-	-18889	-0-	139893	2		N	-0-		-0-
04	153660 X	141798	-0-	-11862	-0-	141798	2		N	-0-		-0-
05	158782 X	140634	-0-	-18148	-0-	140634	2		N	-0-		-0-
06	149610 X	136861	-0-	-12749	-0-	136861	2		N	-0-		-0-
07	146976 X	146976	-0-	-0-	-0-	146976	2		N	-0-		-0-
08	159133 X	159133	-0-	-0-	-0-	159133	2		N	-0-		-0-
09	158337 X	158337	-0-	-0-	-0-	158337	2		N	-0-		-0-
10	159955 X	159955	-0-	-0-	-0-	159955	2		N	-0-		-0-
11	155158 X	155158	-0-	-0-	-0-	155158	2		N	-0-		-0-
12	158782 X	155707	-0-	-3075	-0-	155707	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,750,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
MILSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 212894		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VARNER		WELL #: 1		RRCID -> 216564		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A					
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			25
02	T. A.	1096	-0-	1096	1096	1096	2		Y	-0-			25
03	T. A.	970	-0-	970	2066	970	2		Y	-0-			25
04	T. A.	552	-0-	552	2618	552	2		Y	-0-			25
05	3436 X	818	-0-	-2618	-0-	818	2		Y	-0-			25
06	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2		Y	-0-			25
07	558 N	197	-0-	-361	-0-	197	2		Y	-0-			25
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2		Y	-0-			25
09	750 N	602	-0-	-148	-0-	602	2		Y	-0-			25
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-			25
11	660 N	449	-0-	-211	-0-	449	2		Y	-0-			25
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		8,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 071063		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001					
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1											
01	0	1371	-0-	1371	5227	1371	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1174	-0-	-1626	3601	1174	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1115	-0-	-1985	1616	1115	2		N	-0-			-0-
04	2376 N	760	-0-	-1616	-0-	760	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	996	-0-	-306	-0-	996	2		N	-0-			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	811	-0-	-479	-0-	811	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	331	-0-	-1064	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	191	-0-	-1129	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12	837 N	167	-0-	-670	-0-	167	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,997				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2927	-0-	2927	7304	2927 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2138	-0-	-662	6642	2138 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2080	-0-	-1020	5622	2080 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2014	-0-	-986	4636	2014 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1900	-0-	-1200	3436	1900 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1843	-0-	-1157	2279	1843 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1768	-0-	-1332	947	1768 2	N	-0-		-0-
08		2654 N	1707	-0-	-947	-0-	1707 2	N	-0-		-0-
09		1830 N	1669	-0-	-161	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
10		1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765 2	N	-0-		-0-
11		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
12		1736 N	1337	-0-	-399	-0-	1337 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,943								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

01		0	660	-0-	660	2713	660 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	530	-0-	-2270	443	530 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	4930	-0-	1830	2273	4930 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	5112	-0-	2112	4385	5112 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	4579	-0-	1479	5864	4579 2	N	-0-		-0-
06		9862 X	3998	-0-	-5864	-0-	3998 2	N	-0-		-0-
07		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2	N	-0-		-0-
08		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-		-0-
09		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2	N	-0-		-0-
10		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2	N	-0-		-0-
11		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	N	-0-		-0-
12		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,633								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

01		0	154	-0-	154	524	154 2	N	-0-		-0-
02		698 N	174	-0-	-524	-0-	174 2	N	-0-		-0-
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2	N	-0-		-0-
04		150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2	N	-0-		-0-
05		186 N	72	-0-	-114	-0-	72 2	N	-0-		-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
09		240 N	144	-0-	-96	-0-	144 2	N	-0-		-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,659								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	154	-0-	154	641	154	2		N	-0-			-0-	
02		775 N	134	-0-	-641	-0-	134	2		N	-0-			-0-	
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-	
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-	
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
07		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-	
08		217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-	
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-	
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-	
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,703											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2023												
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735

01		0	2831	-0-	2831	13017	2831	2		N	-0-			-0-	
02		15965 X	2948	-0-	-13017	-0-	2948	2		N	-0-			-0-	
03		4278 X	2310	-0-	-1968	-0-	2310	2		N	-0-			-0-	
04		4140 X	3283	-0-	-857	-0-	3283	2		N	-0-			-0-	
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-	
06		3150 X	454	-0-	-2696	-0-	454	2		N	-0-			-0-	
07		3379 X	323	-0-	-3056	-0-	323	2		N	-0-			-0-	
08		3627 X	890	-0-	-2737	-0-	890	2		N	-0-			-0-	
09		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			-0-	
10		3627 X	1897	-0-	-1730	-0-	1897	2		N	-0-			-0-	
11		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-	
12		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,859											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721

01		0	1346	-0-	1346	5400	1346	2		N	-0-			-0-	
02		2800 N	1160	-0-	-1640	3760	1160	2		N	-0-			-0-	
03		3100 N	1288	-0-	-1812	1948	1288	2		N	-0-			-0-	
04		3000 N	1224	-0-	-1776	172	1224	2		N	-0-			-0-	
05		1432 N	1260	-0-	-172	-0-	1260	2		N	-0-			-0-	
06		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2		N	-0-			-0-	
07		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2		N	-0-			-0-	
08		1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2		N	-0-			-0-	
09		1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2		N	-0-			-0-	
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-	
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-	
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,835											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	187	-0-	187	867	187	2		N	-0-			-0-
02		1019 N	152	-0-	-867	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03		248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04		180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08		279 N	77	-0-	-202	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,916				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740

01		0	507	-0-	507	2222	507	2		N	-0-			-0-
02		2651 N	429	-0-	-2222	-0-	429	2		N	-0-			-0-
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
09		780 N	692	-0-	-88	-0-	692	2		N	-0-			-0-
10		775 N	551	-0-	-224	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11		930 N	574	-0-	-356	-0-	574	2		N	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,304				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

01		0	2449	-0-	2449	9525	2449	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1929	-0-	-871	8654	1929	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2376	-0-	-724	7930	2376	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2347	-0-	-653	7277	2347	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2290	-0-	-810	6467	2290	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2409	-0-	-591	5876	2409	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2543	-0-	-557	5319	2543	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2330	-0-	-770	4549	2330	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	1549				N	-0-			-0-
10		3100 N	2618	-0-	-482	1067	2618	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2541	-0-	-459	608	2541	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2730	-0-	-370	238	2730	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,562				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	334	-0-	334	1431	334	2		N	-0-			-0-
02		2150 N	719	-0-	-1431	-0-	719	2		N	-0-			-0-
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
10		1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,007											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

01		0	569	-0-	569	3770	569	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	128	-0-	-2672	1098	128	2		N	-0-			-0-
03		1652 N	554	-0-	-1098	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,577											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

01		0	724	-0-	724	2681	724	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	592	-0-	-2208	473	592	2		N	-0-			-0-
03		924 N	451	-0-	-473	-0-	451	2		N	-0-			-0-
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,669											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3080	-0-	3080	13778	3080 2		N	-0-			-0-
02		15967 X	2189	-0-	-13778	-0-	2189 2		N	-0-			-0-
03		3875 X	1583	-0-	-2292	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
04		3750 X	2994	-0-	-756	-0-	2994 2		N	-0-			-0-
05		3875 X	2370	-0-	-1505	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
06		2970 X	1585	-0-	-1385	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
07		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-			-0-
08		3100 X	1676	-0-	-1424	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
09		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-			-0-
10		3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
11		3300 X	3275	-0-	-25	-0-	3275 2		N	-0-			-0-
12		3410 X	1190	-0-	-2220	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,667										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

01		0	9	-0-	9	41	9 2		N	-0-			-0-
02		47 N	6	-0-	-41	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
10		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

01		0	1334	-0-	1334	6103	1334 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1460	-0-	-1340	4763	1460 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1569	-0-	-1531	3232	1569 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1665	-0-	-1335	1897	1665 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1777	-0-	-1323	574	1777 2		N	-0-			-0-
06		2275 N	1701	-0-	-574	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738 2		N	-0-			-0-
09		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
10		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,033										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4158	-0-	4158	16212	4158	2		N	-0-			-0-
02		19017 X	2805	-0-	-16212	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
03		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2		N	-0-			-0-
04		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
07		2728 X	2647	-0-	-81	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
08		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
11		2640 X	2464	-0-	-176	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
12		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786														
01		0	3860	-0-	3860	13655	3860	2		N	-0-			-0-
02		16933 X	3278	-0-	-13655	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
03		3906 X	3110	-0-	-796	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
04		3780 X	3363	-0-	-417	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3375	-0-	-531	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	2952	-0-	-798	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
07		3627 X	3436	-0-	-191	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
08		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
09		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
11		3630 X	3555	-0-	-75	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
12		3751 X	2370	-0-	-1381	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,668			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968														
01		0	2002	-0-	2002	3206	2002	2		N	-0-			-0-
02		6453 X	3247	-0-	-3206	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
03		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
04		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
05		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
06		1290 X	912	-0-	-378	-0-	912	2		N	-0-			-0-
07		1333 X	547	-0-	-786	-0-	547	2		N	-0-			-0-
08		1333 X	733	-0-	-600	-0-	733	2		N	-0-			-0-
09		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1333 X	737	-0-	-596	-0-	737	2		N	-0-			-0-
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4173	-0-	4173	23180	4173	2		N	-0-			-0-
02		26803 X	3623	-0-	-23180	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
03		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
04		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
05		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2		N	-0-			-0-
06		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
07		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			-0-
10		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
11		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
12		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4231	-0-	4231	15480	4231	2		N	-0-			-0-
02		18955 X	3475	-0-	-15480	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
03		4433 X	3777	-0-	-656	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
04		4080 X	3370	-0-	-710	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	3671	-0-	-545	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	4053	-0-	-27	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
07		3844 X	3280	-0-	-564	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
08		3782 X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
09		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-			-0-
10		4185 X	3815	-0-	-370	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3334	-0-	-716	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
12		3689 X	3647	-0-	-42	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	826	-0-	826	4431	826	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	641	-0-	-2159	2272	641	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1070	-0-	-2030	242	1070	2		N	-0-			-0-
04		810 N	289	-0-	-521	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
06		1050 N	589	-0-	-461	-0-	589	2		N	-0-			-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	525	-0-	525	1734	525	2		N	-0-			-0-
02		2110 N	376	-0-	-1734	-0-	376	2		N	-0-			-0-
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2		N	-0-			-0-
04		510 N	301	-0-	-209	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
06		390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11		420 N	301	-0-	-119	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,075	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

01		0	939	-0-	939	3666	939	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	897	-0-	-1903	1763	897	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1403	-0-	-1697	66	1403	2		N	-0-			-0-
04		1221 N	1155	-0-	-66	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
05		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
07		1116 N	890	-0-	-226	-0-	890	2		N	-0-			-0-
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	874	-0-	-206	-0-	874	2		N	-0-			-0-
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,459	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034

01		0	822	-0-	822	2578	822	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	590	-0-	-2210	368	590	2		N	-0-			-0-
03		675 N	307	-0-	-368	-0-	307	2		N	-0-			-0-
04		810 N	354	-0-	-456	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05		651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2		N	-0-			-0-
06		300 N	44	-0-	-256	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07		372 N	208	-0-	-164	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08		527 N	9	-0-	-518	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,570	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1057	-0-	1057	6367	1057	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1173	-0-	-1627	4740	1173	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1550	-0-	-1550	3190	1550	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1113	-0-	-1887	1303	1113	2		N	-0-			-0-
05		2342 N	1039	-0-	-1303	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

01		0	5801	-0-	5801	22345	5801	2		N	-0-			-0-
02		25791 X	3446	-0-	-22345	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
03		5704 X	3866	-0-	-1838	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
04		5610 X	3667	-0-	-1943	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
05		5797 X	3885	-0-	-1912	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
06		5610 X	3778	-0-	-1832	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3727	-0-	-148	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
09		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3906 X	3704	-0-	-202	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
11		3780 X	3550	-0-	-230	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
12		3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202

01		0	4540	-0-	4540	17422	4540	2		N	-0-			-0-
02		21175 X	3753	-0-	-17422	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
03		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
04		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-			-0-
05		3782 X	3404	-0-	-378	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
07		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-			-0-
08		3782 X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
09		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3782 X	3422	-0-	-360	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
11		3660 X	3577	-0-	-83	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
12		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	236	-0-	236	1375	236	2		N	-0-			-0-
02		1673 N	298	-0-	-1375	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05		341 N	90	-0-	-251	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
11		390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,421											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1390	-0-	1390	3848	1390	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	532	-0-	-2268	1580	532	2		N	-0-			-0-
03		2743 N	1163	-0-	-1580	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
04		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,737											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1662	-0-	1662	6872	1662	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1431	-0-	-1369	5503	1431	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1582	-0-	-1518	3985	1582	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1549	-0-	-1451	2534	1549	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1707	-0-	-1393	1141	1707	2		N	-0-			-0-
06		2881 N	1740	-0-	-1141	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
09		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			-0-
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,772											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1317	-0-	1317	1569	1317	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	5579	-0-	2779	4348	5579	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4550	-0-	1450	5798	4550	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3349	-0-	349	6147	3349	2		N	-0-			-0-
05		10901 X	4754	-0-	-6147	-0-	4754	2		N	-0-			-0-
06		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
07		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
08		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		N	-0-			-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2		N	-0-			-0-
11		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-			-0-
12		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,954											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

01		0	463	-0-	463	1913	463	2		N	-0-			-0-
02		2273 N	360	-0-	-1913	-0-	360	2		N	-0-			-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07		558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2		N	-0-			-0-
08		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-			-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,234											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

01		0	1482	-0-	1482	8093	1482	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2008	-0-	-792	7301	2008	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2185	-0-	-915	6386	2185	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2064	-0-	-936	5450	2064	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1821	-0-	-1279	4171	1821	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1800	-0-	-1200	2971	1800	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2192	-0-	-908	2063	2192	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2340	-0-	-760	1303	2340	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2103	-0-	-897	406	2103	2		N	-0-			-0-
10		2414 N	2008	-0-	-406	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,814											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	522	-0-	522	1632	522	2	N	-0-			-0-
02		1929 N	297	-0-	-1632	-0-	297	2	N	-0-			-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
04		510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2	N	-0-			-0-
05		341 N	143	-0-	-198	-0-	143	2	N	-0-			-0-
06		540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2	N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
09		510 N	380	-0-	-130	-0-	380	2	N	-0-			-0-
10		713 N	248	-0-	-465	-0-	248	2	N	-0-			-0-
11		390 N	159	-0-	-231	-0-	159	2	N	-0-			-0-
12		403 N	131	-0-	-272	-0-	131	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,503	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

01		0	2123	-0-	2123	7416	2123	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1339	-0-	-1461	5955	1339	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1175	-0-	-1925	4030	1175	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	986	-0-	-2014	2016	986	2	N	-0-			-0-
05		2668 N	652	-0-	-2016	-0-	652	2	N	-0-			-0-
06		960 N	288	-0-	-672	-0-	288	2	N	-0-			-0-
07		992 N	35	-0-	-957	-0-	35	2	N	-0-			-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,636	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

01		0	432	-0-	432	896	432	2	N	-0-			-0-
02		1175 N	279	-0-	-896	-0-	279	2	N	-0-			-0-
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2	N	-0-			-0-
04		390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2	N	-0-			-0-
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,300	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	828	-0-	828	3586	828	2			N	-0-
02		2800 N	377	-0-	-2423	1163	377	2			N	-0-
03		1466 N	303	-0-	-1163	-0-	303	2			N	-0-
04		810 N	245	-0-	-565	-0-	245	2			N	-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-
11		900 N	732	-0-	-168	-0-	732	2			N	-0-
12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	1677	-0-	1677	4443	1677	2			N	-0-
02		2800 N	1429	-0-	-1371	3072	1429	2			N	-0-
03		3100 N	1873	-0-	-1227	1845	1873	2			N	-0-
04		3000 N	2061	-0-	-939	906	2061	2			N	-0-
05		2877 N	1971	-0-	-906	-0-	1971	2			N	-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-
08		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-
09		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-
12		1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	471	-0-	471	8277	471	2		N	-0-			-0-
02		12786 X	4509	-0-	-8277	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
03		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2		N	-0-			-0-
04		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2		N	-0-			-0-
05		4991 X	4755	-0-	-236	-0-	4755	2		N	-0-			-0-
06		5490 X	3949	-0-	-1541	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
07		5673 X	5316	-0-	-357	-0-	5316	2		N	-0-			-0-
08		5673 X	4422	-0-	-1251	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
09		5490 X	4867	-0-	-623	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
10		5301 X	4889	-0-	-412	-0-	4889	2		N	-0-			-0-
11		5130 X	4638	-0-	-492	-0-	4638	2		N	-0-			-0-
12		5301 X	4712	-0-	-589	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,979	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

01		0	2527	-0-	2527	11080	2527	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1961	-0-	-839	10241	1961	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1295	-0-	-1805	8436	1295	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2539	-0-	-461	7975	2539	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2412	-0-	-688	7287	2412	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2326	-0-	-674	6613	2326	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1534	-0-	-1566	5047	1534	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1594	-0-	-1506	3541	1594	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	541				N	-0-			-0-
10		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,188	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

01		0	3136	-0-	3136	15245	3136	2		N	-0-			-0-
02		18420 X	3175	-0-	-15245	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
03		3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
04		3720 X	2848	-0-	-872	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
05		3503 X	2367	-0-	-1136	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
06		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
07		3503 X	3330	-0-	-173	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
08		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
09		3420 X	3292	-0-	-128	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
10		3534 X	2695	-0-	-839	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
11		3420 X	2797	-0-	-623	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
12		3410 X	3369	-0-	-41	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,956	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3880	-0-	3880	19301	3880	2		N	-0-			-0-
02		22650 X	3349	-0-	-19301	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
03		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
04		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		N	-0-			-0-
05		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
06		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
07		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
08		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
09		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
10		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
11		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
12		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,858											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

01		0	3167	-0-	3167	10899	3167	2		N	-0-			-0-
02		12967 X	2068	-0-	-10899	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
03		3472 X	1148	-0-	-2324	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
04		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
05		3162 X	2843	-0-	-319	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2862	-0-	-198	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	1966	-0-	-1506	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
08		3472 X	3116	-0-	-356	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
09		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2541	-0-	-404	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
11		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
12		3472 X	1951	-0-	-1521	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,329											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

01		0	450	-0-	450	2374	450	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	656	-0-	-2144	230	656	2		N	-0-			-0-
03		744 N	248	-0-	-496	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05		713 N	448	-0-	-265	-0-	448	2		N	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10		589 N	424	-0-	-165	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,284											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1144	-0-	1144	4593	1144	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1093	-0-	-1707	2886	1093	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	998	-0-	-2102	784	998	2		N	-0-			-0-
04		1919 N	1135	-0-	-784	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

01		0	1519	-0-	1519	6496	1519	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	611	-0-	-2189	4307	611	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1056	-0-	-2044	2263	1056	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2094	-0-	-906	1357	2094	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1797	-0-	-1303	54	1797	2		N	-0-			-0-
06		1873 N	1819	-0-	-54	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1826	-0-	-282	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1382	-0-	-416	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
10		1829 N	1445	-0-	-384	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

01		0	3523	-0-	3523	10719	3523	2		N	-0-			-0-
02		12908 X	2189	-0-	-10719	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
03		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
04		3180 X	1694	-0-	-1486	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
05		3286 X	1996	-0-	-1290	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
06		3180 X	1909	-0-	-1271	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
07		2728 X	2129	-0-	-599	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
08		2728 X	1830	-0-	-898	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
09		1920 X	1760	-0-	-160	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
10		2139 X	1940	-0-	-199	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
11		2070 X	1576	-0-	-494	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
12		2139 X	1360	-0-	-779	-0-	1360	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												

01		0	2445	-0-	2445	10209	2445	2			N	-0-
02		2800 N	1825	-0-	-975	9234	1825	2			N	-0-
03		3100 N	1907	-0-	-1193	8041	1907	2			N	-0-
04		3000 N	2501	-0-	-499	7542	2501	2			N	-0-
05		3100 N	2471	-0-	-629	6913	2471	2			N	-0-
06		3000 N	2463	-0-	-537	6376	2463	2			N	-0-
07		3100 N	2527	-0-	-573	5803	2527	2			N	-0-
08		3100 N	2084	-0-	-1016	4787	2084	2			N	-0-
09		3000 N	2113	-0-	-887	3900	2113	2			N	-0-
10		3100 N	2475	-0-	-625	3275	2475	2			N	-0-
11		3000 N	2626	-0-	-374	2901	2626	2			N	-0-
12		3100 N	2766	-0-	-334	2567	2766	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												

01		0	1294	-0-	1294	5433	1294	2			N	-0-
02		2800 N	1153	-0-	-1647	3786	1153	2			N	-0-
03		3100 N	1236	-0-	-1864	1922	1236	2			N	-0-
04		3000 N	1200	-0-	-1800	122	1200	2			N	-0-
05		1437 N	1315	-0-	-122	-0-	1315	2			N	-0-
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-
07		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-
08		1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-
09		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				N	-0-
10		1271 N	726	-0-	-545	-0-	726	2			N	-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2100	-0-	2100	7336	2100	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1799	-0-	-1001	6335	1799	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1410	-0-	-1690	4645	1410	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1645	-0-	-1355	3290	1645	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1798	-0-	-1302	1988	1798	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1435	-0-	-1565	423	1435	2		N	-0-			-0-
07		1748 N	1325	-0-	-423	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1457	-0-	-341	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
12		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,744	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

01		0	99	-0-	99	522	99	2		N	-0-			-0-
02		627 N	105	-0-	-522	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09		180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,653	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

01		0	124	-0-	124	436	124	2		N	-0-			-0-
02		518 N	82	-0-	-436	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08		186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09		150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10		155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,485	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3472	-0-	3472	13546	3472	2		N	-0-			-0-
02		16544 X	2998	-0-	-13546	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
03		4061 X	3167	-0-	-894	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
04		3930 X	3268	-0-	-662	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
05		4061 X	3436	-0-	-625	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
06		3360 X	3334	-0-	-26	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
07		3379 X	3138	-0-	-241	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
08		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
09		3330 X	3329	-0-	-1	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
10		3441 X	3087	-0-	-354	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
11		3420 X	3073	-0-	-347	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
12		3534 X	3234	-0-	-300	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,074				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

01		0	5414	-0-	5414	18115	5414	2		N	-0-			-0-
02		21889 X	3774	-0-	-18115	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
03		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
04		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
05		3472 X	3449	-0-	-23	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
06		3360 X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	1636	-0-	-1836	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
08		3472 X	1250	-0-	-2222	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
09		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,690				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

01		0	592	-0-	592	2879	592	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	538	-0-	-2262	617	538	2		N	-0-			-0-
03		1245 N	628	-0-	-617	-0-	628	2		N	-0-			-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
07		713 N	592	-0-	-121	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
09		690 N	535	-0-	-155	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10		589 N	406	-0-	-183	-0-	406	2		N	-0-			-0-
11		630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2		N	-0-			-0-
12		558 N	458	-0-	-100	-0-	458	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,982				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2657	-0-	2657	11867	2657	2		N	-0-			-0-
02		14987 X	3120	-0-	-11867	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
03		3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
04		3210 X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
05		3317 X	2449	-0-	-868	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
06		3210 X	3040	-0-	-170	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
07		3317 X	2896	-0-	-421	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
08		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
09		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
10		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
11		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
12		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,404				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

01		0	161	-0-	161	399	161	2		N	-0-			-0-
02		527 N	128	-0-	-399	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05		155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,129				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

01		0	1057	-0-	1057	6378	1057	2		N	-0-			-0-
02		7096 X	718	-0-	-6378	-0-	718	2		N	-0-			-0-
03		1922 X	700	-0-	-1222	-0-	700	2		N	-0-			-0-
04		1770 X	706	-0-	-1064	-0-	706	2		N	-0-			-0-
05		1612 X	420	-0-	-1192	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06		1020 X	601	-0-	-419	-0-	601	2		N	-0-			-0-
07		806 X	611	-0-	-195	-0-	611	2		N	-0-			-0-
08		744 X	549	-0-	-195	-0-	549	2		N	-0-			-0-
09		720 X	510	-0-	-210	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10		620 X	287	-0-	-333	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
12		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,734				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	341	-0-	341	6578	341	2		N	-0-			-0-
02		7137 X	559	-0-	-6578	-0-	559	2		N	-0-			-0-
03		1271 X	581	-0-	-690	-0-	581	2		N	-0-			-0-
04		1230 X	331	-0-	-899	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05		620 X	461	-0-	-159	-0-	461	2		N	-0-			-0-
06		600 X	55	-0-	-545	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
12		527 N	305	-0-	-222	-0-	305	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,739	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

01		0	786	-0-	786	3150	786	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	685	-0-	-2115	1035	685	2		N	-0-			-0-
03		1769 N	734	-0-	-1035	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,641	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

01		0	5862	-0-	5862	12818	5862	2		N	-0-			-0-
02		15231 X	2413	-0-	-12818	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
03		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
04		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
05		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-			-0-
06		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2		N	-0-			-0-
07		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2		N	-0-			-0-
08		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2		N	-0-			-0-
11		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2		N	-0-			-0-
12		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,862	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	974	-0-	974	3912	974	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	939	-0-	-1861	2051	939	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1675	-0-	-1425	626	1675	2		N	-0-			-0-
04		2053 N	1427	-0-	-626	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,655											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

01		0	2521	-0-	2521	10715	2521	2		N	-0-			-0-
02		12767 X	2052	-0-	-10715	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
04		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
05		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
09		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
11		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,442											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

01		0	1995	-0-	1995	6322	1995	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1097	-0-	-1703	4619	1097	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2246	-0-	-854	3765	2246	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2323	-0-	-677	3088	2323	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3201	-0-	101	3189	3201	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3873	-0-	873	4062	3873	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	4221	-0-	1121	5183	4221	2		N	-0-			-0-
08		9406 X	4223	-0-	-5183	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
10		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
11		2430 X	2342	-0-	-88	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
12		2511 X	1951	-0-	-560	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,475											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	71	-0-	71	215	71	2		N	-0-			-0-
02		237 N	22	-0-	-215	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12		155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			739											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1468	-0-	1468	2380	1468	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	504	-0-	-2296	84	504	2		N	-0-			-0-
03		499 N	415	-0-	-84	-0-	415	2		N	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,197											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1698	-0-	1698	5445	1698	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1449	-0-	-1351	4094	1449	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	975	-0-	-2125	1969	975	2		N	-0-			-0-
04		2967 N	998	-0-	-1969	-0-	998	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
08		1178 N	758	-0-	-420	-0-	758	2		N	-0-			-0-
09		1290 N	652	-0-	-638	-0-	652	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	671	-0-	-414	-0-	671	2		N	-0-			-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
12		682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,574											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	771	-0-	771	3468	771	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	549	-0-	-2251	1217	549	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2085	-0-	-1015	202	2085	2		N	-0-			-0-
04		1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	887	-0-	-403	-0-	887	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	818	-0-	-453	-0-	818	2		N	-0-			-0-
08		868 N	622	-0-	-246	-0-	622	2		N	-0-			-0-
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
10		806 N	731	-0-	-75	-0-	731	2		N	-0-			-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,916				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

01		0	34	-0-	34	1169	34	2		N	-0-			-0-
02		1203 N	34	-0-	-1169	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	9620	-0-	6520	6520	9620	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	9856	-0-	6856	13376	9856	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	9355	-0-	6255	19631	9355	2		N	-0-			-0-
06		28010 X	8379	-0-	-19631	-0-	8379	2		N	-0-			-0-
07		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2		N	-0-			-0-
08		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2		N	-0-			-0-
09		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2		N	-0-			-0-
10		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2		N	-0-			-0-
11		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2		N	-0-			-0-
12		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,794				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

01		0	2650	-0-	2650	6635	2650	2		N	-0-			-0-
02		8846 X	2211	-0-	-6635	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
03		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		N	-0-			-0-
04		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
05		2635 X	2374	-0-	-261	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
06		3540 X	2438	-0-	-1102	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3138	-0-	-520	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3123	-0-	-535	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
10		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
11		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
12		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,815				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4154	-0-	4154	18387	4154	2		N	-0-			-0-
02		26002 X	7615	-0-	-18387	-0-	7615	2		N	-0-			-0-
03		8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2		N	-0-			-0-
04		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2		N	-0-			-0-
05		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
07		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
08		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
09		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,446				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

01		0	2584	-0-	2584	10131	2584	2		N	-0-			-0-
02		12593 X	2462	-0-	-10131	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
03		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
04		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2565	-0-	-411	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
06		3090 X	2251	-0-	-839	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2906	-0-	-318	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
08		3224 X	3062	-0-	-162	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
09		3120 X	2853	-0-	-267	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
10		2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
11		2970 X	2611	-0-	-359	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
12		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,746				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

01		0	1084	-0-	1084	12110	1084	2		N	-0-			-0-
02		12847 X	737	-0-	-12110	-0-	737	2		N	-0-			-0-
03		4185 X	246	-0-	-3939	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04		3630 X	155	-0-	-3475	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05		3224 X	275	-0-	-2949	-0-	275	2		N	-0-			-0-
06		1050 X	67	-0-	-983	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
08		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
10		2294 X	1665	-0-	-629	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
11		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2		N	-0-			-0-
12		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,367				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	1469	-0-	1469	5476	1469	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1294	-0-	-1506	3970	1294	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1515	-0-	-1585	2385	1515	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1353	-0-	-1647	738	1353	2	N	-0-			-0-
05		2175 N	1437	-0-	-738	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 16,676													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

01		0	1044	-0-	1044	4681	1044	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1258	-0-	-1542	3139	1258	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1554	-0-	-1546	1593	1554	2	N	-0-			-0-
04		2723 N	1130	-0-	-1593	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
06		1500 N	760	-0-	-740	-0-	760	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	954	-0-	-224	-0-	954	2	N	-0-			-0-
08		1209 N	903	-0-	-306	-0-	903	2	N	-0-			-0-
09		750 N	537	-0-	-213	-0-	537	2	N	-0-			-0-
10		961 N	332	-0-	-629	-0-	332	2	N	-0-			-0-
11		870 N	583	-0-	-287	-0-	583	2	N	-0-			-0-
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,069													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

01		0	1364	-0-	1364	5651	1364	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2615	-0-	-185	5466	2615	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2842	-0-	-258	5208	2842	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1355	-0-	-1645	3563	1355	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1235	-0-	-1865	1698	1235	2	N	-0-			-0-
06		2949 N	1251	-0-	-1698	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1059	-0-	-321	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 18,460													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4332	-0-	4332	16325	4332 2		N	-0-			-0-
02		20011 X	3686	-0-	-16325	-0-	3686 2		N	-0-			-0-
03		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-			-0-
04		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-			-0-
05		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2		N	-0-			-0-
06		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-			-0-
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
08		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2		N	-0-			-0-
09		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		N	-0-			-0-
10		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		N	-0-			-0-
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
12		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,547										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

01		0	2206	-0-	2206	9700	2206 2		N	-0-			-0-
02		13483 X	3783	-0-	-9700	-0-	3783 2		N	-0-			-0-
03		5332 X	654	-0-	-4678	-0-	654 2		N	-0-			-0-
04		5160 X	13	-0-	-5147	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05		5332 X	4800	-0-	-532	-0-	4800 2		N	-0-			-0-
06		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2		N	-0-			-0-
07		4185 X	434	-0-	-3751	-0-	434 2		N	-0-			-0-
08		4805 X	159	-0-	-4646	-0-	159 2		N	-0-			-0-
09		5040 X	71	-0-	-4969	-0-	71 2		N	-0-			-0-
10		5208 X	4274	-0-	-934	-0-	4274 2		N	-0-			-0-
11		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 2		N	-0-			-0-
12		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,183										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3334	-0-	3334	16981	3334	2		N	-0-			-0-
02	19728 X	2747	-0-	-16981	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	3001	-0-	-37	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2414	-0-	-526	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2987	-0-	-51	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2774	-0-	-264	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2384	-0-	-556	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,265											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

01	0	2480	-0-	2480	9345	2480	2		N	-0-			-0-
02	11463 X	2118	-0-	-9345	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	1628	-0-	-1162	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2070	-0-	-630	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2003	-0-	-353	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1005	-0-	-585	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	1474	-0-	-820	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2269	-0-	-131	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2160	-0-	-227	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,289											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

01	0	5303	-0-	5303	21163	5303	2		N	-0-			-0-
02	25466 X	4303	-0-	-21163	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
04	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
06	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
08	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		N	-0-			-0-
09	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
10	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
11	2670 X	1843	-0-	-827	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
12	2759 X	1898	-0-	-861	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,054											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	219	-0-	219	747	219	2		N	-0-			-0-
02		1016 N	269	-0-	-747	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,272											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

01		0	1076	-0-	1076	2853	1076	2		N	-0-			-0-
02		3483 X	630	-0-	-2853	-0-	630	2		N	-0-			-0-
03		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	4280	-0-	1180	1180	4280	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	4608	-0-	1608	2788	4608	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	4473	-0-	1373	4161	4473	2		N	-0-			-0-
08		8459 X	4298	-0-	-4161	-0-	4298	2		N	-0-			-0-
09		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2		N	-0-			-0-
10		2759 X	2649	-0-	-110	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
11		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
12		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,318											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

01		0	379	-0-	379	2072	379	2		N	-0-			-0-
02		2357 N	285	-0-	-2072	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03		620 N	410	-0-	-210	-0-	410	2		N	-0-			-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3838	-0-	738	738	3838	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2453	-0-	-547	191	2453	2		N	-0-			-0-
07		1890 N	1699	-0-	-191	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
08		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
09		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
10		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
11		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
12		713 X	234	-0-	-479	-0-	234	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,084											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	4961	-0-	4961	19373	4961	2		N	-0-			-0-
02		22945 X	3572	-0-	-19373		3572	2		N	-0-			-0-
03		4072 X	4072	-0-	-0-		4072	2		N	-0-			-0-
04		4347 X	4347	-0-	-0-		4347	2		N	-0-			-0-
05		4026 X	4026	-0-	-0-		4026	2		N	-0-			-0-
06		4376 X	4376	-0-	-0-		4376	2		N	-0-			-0-
07		3650 X	3650	-0-	-0-		3650	2		N	-0-			-0-
08		3814 X	3814	-0-	-0-		3814	2		N	-0-			-0-
09		2910 X	2910	-0-	-0-		2910	2		N	-0-			-0-
10		3518 X	3518	-0-	-0-		3518	2		N	-0-			-0-
11		3370 X	3370	-0-	-0-		3370	2		N	-0-			-0-
12		3056 X	3056	-0-	-0-		3056	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,672				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	166	-0-	166	578	166	2		N	-0-			-0-
02		688 N	110	-0-	-578		110	2		N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-		225	2		N	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-		175	2		N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0-		312	2		N	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-		221	2		N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-		229	2		N	-0-			-0-
08		310 N	212	-0-	-98		212	2		N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-		271	2		N	-0-			-0-
10		217 N	169	-0-	-48		169	2		N	-0-			-0-
11		210 N	134	-0-	-76		134	2		N	-0-			-0-
12		279 N	184	-0-	-95		184	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,408				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2630	-0-	2630	10064	2630	2		N	-0-			113
02		11626 X	1562	-0-	-10064		1562	2		N	-0-			113
03		2914 X	2389	-0-	-525		2389	2		N	-0-			113
04		2670 X	2654	-0-	-16		2654	2		N	-0-			113
05		2635 X	2033	-0-	-602		2033	2		N	-0-			113
06		2598 X	2598	-0-	-0-		2598	2		N	-0-			113
07		2728 X	2466	-0-	-262		2466	2		N	-0-			113
08		2728 X	2594	-0-	-134		2594	2		N	-0-			113
09		2651 X	2651	-0-	-0-		2651	2		N	-0-			113
10		2697 X	2579	-0-	-118		2579	2		N	-0-			113
11		2610 X	2416	-0-	-194		2416	2		N	-0-			113
12		2728 X	2374	-0-	-354		2374	2		N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:			28,946				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	862	-0-	862	3475	862	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	488	-0-	-2312	1163	488	2		N	-0-			-0-
03		1790 N	627	-0-	-1163	-0-	627	2		N	-0-			-0-
04		840 N	734	-0-	-106	-0-	734	2		N	-0-			-0-
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
06		600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
08		1116 N	595	-0-	-521	-0-	595	2		N	-0-			-0-
09		510 N	466	-0-	-44	-0-	466	2		N	-0-			-0-
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
11		570 N	197	-0-	-373	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,411											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

01		0	1826	-0-	1826	12546	1826	2		N	-0-			-0-
02		14456 X	1910	-0-	-12546	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
03		4712 X	4470	-0-	-242	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
04		4560 X	2761	-0-	-1799	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
05		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2		N	-0-			-0-
06		4320 X	2589	-0-	-1731	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
07		4464 X	4453	-0-	-11	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
08		5828 X	2739	-0-	-3089	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
09		5640 X	1804	-0-	-3836	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
10		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2		N	-0-			-0-
11		4320 X	2442	-0-	-1878	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
12		4464 X	1714	-0-	-2750	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,415											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

01		0	3945	-0-	3945	16536	3945	2		N	-0-			-0-
02		20046 X	3510	-0-	-16536	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
03		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
04		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
05		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
06		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
07		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
08		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
09		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
10		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
12		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,532											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1786	-0-	1786	6725	1786	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1505	-0-	-1295	5430	1505	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	13093	-0-	9993	15423	13093	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	12218	-0-	9218	24641	12218	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	9819	-0-	6719	31360	9819	2			N	-0-			-0-
06		41504 X	10144	-0-	-31360	-0-	10144	2			N	-0-			-0-
07		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-			-0-
08		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-			-0-
09		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-			-0-
10		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-			-0-
11		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-			-0-
12		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			101,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953															
01		0	102	-0-	102	1064	102	2			N	-0-			-0-
02		1413 N	349	-0-	-1064	-0-	349	2			N	-0-			-0-
03		496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-			-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-			-0-
08		651 N	382	-0-	-269	-0-	382	2			N	-0-			-0-
09		450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-			-0-
10		372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-			-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
12		434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068															
01		0	1405	-0-	1405	4764	1405	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1191	-0-	-1609	3155	1191	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1464	-0-	-1636	1519	1464	2			N	-0-			-0-
04		2812 N	1293	-0-	-1519	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
05		1333 N	1039	-0-	-294	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
06		1410 N	845	-0-	-565	-0-	845	2			N	-0-			-0-
07		1333 N	972	-0-	-361	-0-	972	2			N	-0-			-0-
08		1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-			-0-
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
12		1457 N	1174	-0-	-283	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	633	-0-	633	2590	633	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	436	-0-	-2364	226	436	2		N	-0-			-0-
03		758 N	532	-0-	-226	-0-	532	2		N	-0-			-0-
04		600 N	401	-0-	-199	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05		496 N	316	-0-	-180	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06		510 N	403	-0-	-107	-0-	403	2		N	-0-			-0-
07		403 N	249	-0-	-154	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,790	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

01		0	1829	-0-	1829	6299	1829	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1663	-0-	-1137	5162	1663	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1603	-0-	-1497	3665	1603	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1511	-0-	-1489	2176	1511	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1592	-0-	-1508	668	1592	2		N	-0-			-0-
06		2237 N	1569	-0-	-668	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
08		1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
09		1560 N	850	-0-	-710	-0-	850	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	391	-0-	-1190	-0-	391	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	733	-0-	-527	-0-	733	2		N	-0-			-0-
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,524	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

01		0	762	-0-	762	2155	762	2		N	-0-			-0-
02		2241 N	86	-0-	-2155	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
10		1147 N	685	-0-	-462	-0-	685	2		N	-0-			-0-
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,362	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2304	-0-	2304	8173	2304	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1623	-0-	-1177	6996	1623	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2247	-0-	-853	6143	2247	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2321	-0-	-679	5464	2321	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2372	-0-	-728	4736	2372	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1975	-0-	-1025	3711	1975	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1664	-0-	-1436	2275	1664	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1499	-0-	-1601	674	1499	2		N	-0-			-0-
09		1970 N	1296	-0-	-674	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
10		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,230	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

01		0	2610	-0-	2610	10560	2610	2		N	-0-			-0-
02		12612 X	2052	-0-	-10560	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
03		3224 X	1942	-0-	-1282	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
04		3120 X	1589	-0-	-1531	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
05		2604 X	1149	-0-	-1455	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
06		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
07		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
08		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
09		2610 X	2535	-0-	-75	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
10		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
11		2610 X	2588	-0-	-22	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,730	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

01		0	1183	-0-	1183	3522	1183	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1056	-0-	-1744	1778	1056	2		N	-0-			-0-
03		2917 N	1139	-0-	-1778	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,304	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1323	-0-	1323	5686	1323	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1193	-0-	-1607	4079	1193	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1097	-0-	-2003	2076	1097	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	927	-0-	-2073	3	927	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	980	-0-	-353	-0-	980	2		N	-0-			-0-
06		1050 N	738	-0-	-312	-0-	738	2		N	-0-			-0-
07		961 N	402	-0-	-559	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08		992 N	643	-0-	-349	-0-	643	2		N	-0-			-0-
09		750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2		N	-0-			-0-
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
12		775 N	544	-0-	-231	-0-	544	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,110											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

01		0	1501	-0-	1501	8445	1501	2		N	-0-			-0-
02		10354 X	1909	-0-	-8445	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
03		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2786	-0-	-244	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2588	-0-	-698	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2043	-0-	-1243	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2308	-0-	-872	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
10		3007 X	2771	-0-	-236	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
12		2573 X	2560	-0-	-13	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,536											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

01		0	2517	-0-	2517	9627	2517	2		N	-0-			64
02		2800 N	1707	-0-	-1093	8534	1707	2		N	-0-			64
03		3100 N	2244	-0-	-856	7678	2244	2		N	-0-			64
04		3000 N	1734	-0-	-1266	6412	1734	2		N	-0-			64
05		3100 N	2626	-0-	-474	5938	2626	2		N	-0-			64
06		3000 N	2257	-0-	-743	5195	2257	2		N	-0-			64
07		3100 N	1478	-0-	-1622	3573	1478	2		N	-0-			64
08		3100 N	2788	-0-	-312	3261	2788	2		N	-0-			64
09		3000 N	2992	-0-	-8	3253	2992	2		N	-0-			64
10		3100 N	2826	-0-	-274	2979	2826	2		N	-0-			64
11		3000 N	1393	-0-	-1607	1372	1393	2		N	-0-			64
12		3100 N	2958	-0-	-142	1230	2958	2		N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:			27,520											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	5234	-0-	5234	11997	5234	2		N	-0-			-0-
02		14269 X	2272	-0-	-11997	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
03		4247 X	3345	-0-	-902	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
04		4110 X	3583	-0-	-527	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
05		4247 X	3761	-0-	-486	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
06		4110 X	3199	-0-	-911	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3525	-0-	-164	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
08		3751 X	3442	-0-	-309	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
09		3630 X	2869	-0-	-761	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
10		3751 X	2490	-0-	-1261	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
11		3420 X	1262	-0-	-2158	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
12		3534 X	3161	-0-	-373	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,143											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

01		0	254	-0-	254	1020	254	2		N	-0-			-0-
02		1900 N	880	-0-	-1020	-0-	880	2		N	-0-			-0-
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
05		868 N	400	-0-	-468	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06		720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2		N	-0-			-0-
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
10		868 N	544	-0-	-324	-0-	544	2		N	-0-			-0-
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,228											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

01		0	1944	-0-	1944	7844	1944	2		N	-0-			-0-
02		11252 X	3408	-0-	-7844	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
03		2511 X	1686	-0-	-825	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
04		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
05		3379 X	2644	-0-	-735	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
06		3270 X	2484	-0-	-786	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
07		3379 X	1528	-0-	-1851	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
08		3193 X	2738	-0-	-455	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2766	-0-	-324	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
10		2635 X	1953	-0-	-682	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
11		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
12		2852 X	2011	-0-	-841	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,016											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	1981	-0-	1981	8167	1981	2		N	-0-			-0-	
02		2800 N	2434	-0-	-366	7801	2434	2		N	-0-			-0-	
03		3100 N	1473	-0-	-1627	6174	1473	2		N	-0-			-0-	
04		3000 N	1762	-0-	-1238	4936	1762	2		N	-0-			-0-	
05		3100 N	1954	-0-	-1146	3790	1954	2		N	-0-			-0-	
06		3000 N	2575	-0-	-425	3365	2575	2		N	-0-			-0-	
07		3100 N	2570	-0-	-530	2835	2570	2		N	-0-			-0-	
08		3100 N	2719	-0-	-381	2454	2719	2		N	-0-			-0-	
09		3000 N	2077	-0-	-923	1531	2077	2		N	-0-			-0-	
10		2907 N	1376	-0-	-1531	-0-	1376	2		N	-0-			-0-	
11		2280 N	847	-0-	-1433	-0-	847	2		N	-0-			-0-	
12		2139 N	2095	-0-	-44	-0-	2095	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,863											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

01		0	388	-0-	388	1424	388	2		N	-0-			-0-	
02		1766 N	342	-0-	-1424	-0-	342	2		N	-0-			-0-	
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-	
04		390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2		N	-0-			-0-	
05		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-	
06		390 N	282	-0-	-108	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
07		341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2		N	-0-			-0-	
08		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-			-0-	
09		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2		N	-0-			-0-	
10		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-			-0-	
11		270 N	95	-0-	-175	-0-	95	2		N	-0-			-0-	
12		217 N	10	-0-	-207	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,166											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

01		0	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-	
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-	
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-	
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			155											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	173	-0-	173	767	173	2		N	-0-			-0-
02		1000 N	233	-0-	-767	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09		210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,537	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

01		0	407	-0-	407	3172	407	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	932	-0-	-1868	1304	932	2		N	-0-			-0-
03		2645 N	1341	-0-	-1304	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
05		1023 N	702	-0-	-321	-0-	702	2		N	-0-			-0-
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	756	-0-	-267	-0-	756	2		N	-0-			-0-
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,934	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	420	-0-	420	2507	420	2			N	-0-			-0-	
02		2507 N	-0-	-0-	-2507	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-	
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-	
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-	
07		713 N	337	-0-	-376	-0-	337	2			N	-0-			-0-	
08		744 N	164	-0-	-580	-0-	164	2			N	-0-			-0-	
09		300 N	55	-0-	-245	-0-	55	2			N	-0-			-0-	
10		341 N	89	-0-	-252	-0-	89	2			N	-0-			-0-	
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-	
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,794													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

01		0	285	-0-	285	1400	285	2			N	-0-			-0-	
02		1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-			-0-	
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-	
04		270 N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-	
06		210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-			-0-	
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			975													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

01		0	414	-0-	414	2035	414	2			N	-0-			-0-	
02		2362 N	327	-0-	-2035	-0-	327	2			N	-0-			-0-	
03		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-			-0-	
04		3000 N	3744	-0-	744	744	3744	2			N	-0-			-0-	
05		1751 N	1007	-0-	-744	-0-	1007	2			N	-0-			-0-	
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-	
07		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-	
08		682 X	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-			-0-	
09		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-	
10		682 X	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-			-0-	
11		660 X	476	-0-	-184	-0-	476	2			N	-0-			-0-	
12		799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,203													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	978	-0-	978	4006	978	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	950	-0-	-1850	2156	950	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	976	-0-	-2124	32	976	2		N	-0-			-0-
04	1876 N	1844	-0-	-32	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

01	0	1846	-0-	1846	4790	1846	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	996	-0-	-1804	2986	996	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	965	-0-	-2135	851	965	2		N	-0-			-0-
04	1823 N	972	-0-	-851	-0-	972	2		N	-0-			-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

01	0	3950	-0-	3950	13358	3950	2		N	-0-			-0-
02	16085 X	2727	-0-	-13358	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	2127	-0-	-1562	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	2462	-0-	-1108	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	2031	-0-	-1658	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	1808	-0-	-1762	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	1656	-0-	-1351	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
08	2542 X	1652	-0-	-890	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
10	2046 X	1198	-0-	-848	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
11	1800 X	1327	-0-	-473	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
12	1643 X	1214	-0-	-429	-0-	1214	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	973	-0-	973	3863	973	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	804	-0-	-1996	1867	804	2		N	-0-			-0-
03		2786 N	919	-0-	-1867	-0-	919	2		N	-0-			-0-
04		930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2		N	-0-			-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
08		992 N	856	-0-	-136	-0-	856	2		N	-0-			-0-
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
10		992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2		N	-0-			-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
12		992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,456				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

01		0	222	-0-	222	883	222	2		N	-0-			-0-
02		1092 N	209	-0-	-883	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05		217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06		210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,231				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

01		0	856	-0-	856	3218	856	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1671	-0-	-1129	2089	1671	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1633	-0-	-1467	622	1633	2		N	-0-			-0-
04		1841 N	1219	-0-	-622	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
11		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
12		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,267				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1500	-0-	1500	5669	1500	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1347	-0-	-1453	4216	1347	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1496	-0-	-1604	2612	1496	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1338	-0-	-1662	950	1338	2		N	-0-			-0-
05		2356 N	1406	-0-	-950	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1136	-0-	-352	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 17,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

01		0	1491	-0-	1491	5835	1491	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1310	-0-	-1490	4345	1310	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1447	-0-	-1653	2692	1447	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1421	-0-	-1579	1113	1421	2		N	-0-			-0-
05		2610 N	1497	-0-	-1113	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 16,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

01		0	1148	-0-	1148	4464	1148	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	845	-0-	-1955	2509	845	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	950	-0-	-2150	359	950	2		N	-0-			-0-
04		1133 N	774	-0-	-359	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	902	-0-	902	3852	902	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	981	-0-	-1819	2033	981	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1296	-0-	-1804	229	1296	2		N	-0-			-0-
04		1703 N	1474	-0-	-229	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,514											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

01		0	1292	-0-	1292	4732	1292	2		N	-0-			-0-
02		5777 X	1045	-0-	-4732	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
03		1488 X	1409	-0-	-79	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
04		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
05		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,485											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

01		0	2108	-0-	2108	9089	2108	2		N	-0-			-0-
02		11274 X	2185	-0-	-9089	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
03		2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
05		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
06		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
07		3348 X	2927	-0-	-421	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
08		3348 X	3269	-0-	-79	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
09		3240 X	2976	-0-	-264	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2758	-0-	-342	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
11		3150 X	2806	-0-	-344	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
12		3255 X	2843	-0-	-412	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,126											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1638	-0-	1638	7794	1638	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1187	-0-	-1613	6181	1187	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1383	-0-	-1717	4464	1383	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1523	-0-	-1477	2987	1523	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1311	-0-	-1789	1198	1311	2			N	-0-			-0-
06		2479 N	1281	-0-	-1198	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
07		1581 N	1401	-0-	-180	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
10		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
11		1440 N	1266	-0-	-174	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
12		1457 N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,466	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

01		0	735	-0-	735	3216	735	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	689	-0-	-2111	1105	689	2			N	-0-			-0-
03		1794 N	689	-0-	-1105	-0-	689	2			N	-0-			-0-
04		720 N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-			-0-
05		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-			-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
07		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-			-0-
08		775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-			-0-
09		720 N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-			-0-
10		744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-			-0-
11		630 N	161	-0-	-469	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12		713 N	262	-0-	-451	-0-	262	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,497	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2734	-0-	2734	11807	2734	2	N	-0-			-0-
02		13533 X	1726	-0-	-11807	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
03		3193 X	1923	-0-	-1270	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
04		3090 X	1861	-0-	-1229	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
05		3193 X	2317	-0-	-876	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
06		2640 X	676	-0-	-1964	-0-	676	2	N	-0-			-0-
07		1922 X	786	-0-	-1136	-0-	786	2	N	-0-			-0-
08		2325 X	900	-0-	-1425	-0-	900	2	N	-0-			-0-
09		2250 X	948	-0-	-1302	-0-	948	2	N	-0-			-0-
10		2325 X	553	-0-	-1772	-0-	553	2	N	-0-			-0-
11		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
12		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

01		0	69	-0-	69	1359	69	2	N	-0-			-0-
02		1389 N	30	-0-	-1359	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2	N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			608				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

01		0	527	-0-	527	2184	527	2	N	-0-			-0-
02		2727 N	543	-0-	-2184	-0-	543	2	N	-0-			-0-
03		558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2	N	-0-			-0-
04		510 N	466	-0-	-44	-0-	466	2	N	-0-			-0-
05		589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2	N	-0-			-0-
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
07		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-			-0-
08		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2	N	-0-			-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2	N	-0-			-0-
11		450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2	N	-0-			-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	967	-0-	967	2953	967	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	570	-0-	-2230	723	570	2		N	-0-			-0-
03		1517 N	794	-0-	-723	-0-	794	2		N	-0-			-0-
04		750 N	289	-0-	-461	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05		620 N	181	-0-	-439	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
11		630 N	329	-0-	-301	-0-	329	2		N	-0-			-0-
12		775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,779											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

01		0	446	-0-	446	1581	446	2		N	-0-			-0-
02		2190 N	609	-0-	-1581	-0-	609	2		N	-0-			-0-
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
06		450 N	320	-0-	-130	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07		465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08		465 N	239	-0-	-226	-0-	239	2		N	-0-			-0-
09		330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2		N	-0-			-0-
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,749											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

01		0	509	-0-	509	2125	509	2		N	-0-			-0-
02		2603 N	478	-0-	-2125	-0-	478	2		N	-0-			-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
08		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2		N	-0-			-0-
09		660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2		N	-0-			-0-
10		682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2		N	-0-			-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,442											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	42	-0-	42	159	42	2		N	-0-		-0-
02		202 N	43	-0-	-159	-0-	43	2		N	-0-		-0-
03		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-		-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-		-0-
10		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-		-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			384			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1138	-0-	1138	6181	1138	2		N	-0-		-0-
02		13994 X	7813	-0-	-6181	-0-	7813	2		N	-0-		-0-
03		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2		N	-0-		-0-
04		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2		N	-0-		-0-
05		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2		N	-0-		-0-
06		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2		N	-0-		-0-
07		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2		N	-0-		-0-
08		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2		N	-0-		-0-
09		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2		N	-0-		-0-
10		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-		-0-
11		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2		N	-0-		-0-
12		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2003	-0-	2003	7200	2003	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1484	-0-	-1316	5884	1484	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1434	-0-	-1666	4218	1434	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1941	-0-	-1059	3159	1941	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1998	-0-	-1102	2057	1998	2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1846	-0-	-1154	903	1846	2		N	-0-		-0-
07		2968 N	2065	-0-	-903	-0-	2065	2		N	-0-		-0-
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-		-0-
09		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-		-0-
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-		-0-
11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-		-0-
12		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4443	-0-	4443	14785	4443	2		N	-0-			-0-
02		18076 X	3291	-0-	-14785	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
03		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
04		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
05		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
07		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
08		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
09		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
10		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2		N	-0-			-0-
11		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
12		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,269											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

01		0	2375	-0-	2375	10754	2375	2		N	-0-			-0-
02		13698 X	2944	-0-	-10754	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
03		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
04		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
05		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
06		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
08		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
09		1710 X	1256	-0-	-454	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
10		1767 X	1545	-0-	-222	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
11		1710 X	1253	-0-	-457	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
12		1767 X	1596	-0-	-171	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,446											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

01		0	37	-0-	37	928	37	2		N	-0-			-0-
02		1650 N	722	-0-	-928	-0-	722	2		N	-0-			-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
07		496 N	157	-0-	-339	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
09		480 N	333	-0-	-147	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12		341 N	230	-0-	-111	-0-	230	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,628											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1628	-0-	1628	7410	1628	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2139	-0-	-661	6749	2139	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1666	-0-	-1434	5315	1666	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1626	-0-	-1374	3941	1626	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1708	-0-	-1392	2549	1708	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1700	-0-	-1300	1249	1700	2		N	-0-			-0-
07		2843 N	1594	-0-	-1249	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
09		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,454											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

01		0	3844	-0-	3844	11292	3844	2		N	-0-			-0-
02		14223 X	2931	-0-	-11292	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
03		2945 X	2440	-0-	-505	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
04		3300 X	2136	-0-	-1164	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
05		3410 X	2566	-0-	-844	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
06		3300 X	1831	-0-	-1469	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
07		3255 X	2076	-0-	-1179	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
08		2573 X	2540	-0-	-33	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
09		2490 X	1787	-0-	-703	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
10		2573 X	843	-0-	-1730	-0-	843	2		N	-0-			-0-
11		2460 X	2330	-0-	-130	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
12		2542 X	926	-0-	-1616	-0-	926	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,250											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

01		0	1009	-0-	1009	4456	1009	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1133	-0-	-1667	2789	1133	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	998	-0-	-2102	687	998	2		N	-0-			-0-
04		1541 N	854	-0-	-687	-0-	854	2		N	-0-			-0-
05		1240 N	918	-0-	-322	-0-	918	2		N	-0-			-0-
06		960 N	911	-0-	-49	-0-	911	2		N	-0-			-0-
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
09		900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2		N	-0-			-0-
10		930 N	793	-0-	-137	-0-	793	2		N	-0-			-0-
11		900 N	753	-0-	-147	-0-	753	2		N	-0-			-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,872											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	503	-0-	503	3695	503	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	401	-0-	-2399	1296	401	2		N	-0-			-0-
03		2494 N	1198	-0-	-1296	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
07		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1545	-0-	-346	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
09		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
10		1891 N	562	-0-	-1329	-0-	562	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	815	-0-	-685	-0-	815	2		N	-0-			-0-
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				14,428		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1195	-0-	1195	6553	1195	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	805	-0-	-1995	4558	805	2		N	-0-			-0-
03		6099 X	1541	-0-	-4558	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
04		1500 X	1359	-0-	-141	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
05		1550 X	1382	-0-	-168	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
06		1500 X	1465	-0-	-35	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
07		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
08		1550 X	1050	-0-	-500	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1069	-0-	-401	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				16,721		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1432	-0-	1432	5502	1432	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1330	-0-	-1470	4032	1330	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1463	-0-	-1637	2395	1463	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1367	-0-	-1633	762	1367	2		N	-0-			-0-
05		2097 N	1335	-0-	-762	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
10		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				16,539		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2512	-0-	2512	11611	2512	2		N	-0-			-0-
02		15104 X	3493	-0-	-11611	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
03		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
05		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2610	-0-	-270	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2722	-0-	-254	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
08		2976 X	2921	-0-	-55	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2260	-0-	-620	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
10		2976 X	2530	-0-	-446	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
11		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
12		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,098	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

01		0	2132	-0-	2132	8010	2132	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1808	-0-	-992	7018	1808	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2182	-0-	-918	6100	2182	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1861	-0-	-1139	4961	1861	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1896	-0-	-1204	3757	1896	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1840	-0-	-1160	2597	1840	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2094	-0-	-1006	1591	2094	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2128	-0-	-972	619	2128	2		N	-0-			-0-
09		2974 N	2355	-0-	-619	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
10		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
11		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
12		2449 N	2267	-0-	-182	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,994	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

01		0	835	-0-	835	5042	835	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1461	-0-	-1339	3703	1461	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	603	-0-			N	-0-			-0-
04		603 N	-0-	-0-	-603	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3598	-0-	498	498	3598	2		N	-0-			-0-
11		814 N	316	-0-	-498	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,414	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	3306	-0-	3306	12821	3306	2	N	-0-			-0-
02		15523 X	2702	-0-	-12821	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
03		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
04		3210 X	2921	-0-	-289	-0-	2921	2	N	-0-			-0-
05		3317 X	2498	-0-	-819	-0-	2498	2	N	-0-			-0-
06		3210 X	2974	-0-	-236	-0-	2974	2	N	-0-			-0-
07		3317 X	3006	-0-	-311	-0-	3006	2	N	-0-			-0-
08		3317 X	2827	-0-	-490	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
09		2970 X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
10		3069 X	2371	-0-	-698	-0-	2371	2	N	-0-			-0-
11		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-			-0-
12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,413				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

01		0	1096	-0-	1096	4931	1096	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1219	-0-	-1581	3350	1219	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1310	-0-	-1790	1560	1310	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1598	-0-	-1402	158	1598	2	N	-0-			-0-
05		1903 N	1745	-0-	-158	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
09		1770 N	1750	-0-	-20	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1315	-0-	-155	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
12		1798 N	1342	-0-	-456	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,701				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

01		0	1258	-0-	1258	4787	1258	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	820	-0-	-1980	2807	820	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1477	-0-	-1623	1184	1477	2	N	-0-			-0-
04		2520 N	1336	-0-	-1184	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
09		1560 N	1230	-0-	-330	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
10		1581 N	945	-0-	-636	-0-	945	2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,856				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2269	-0-	2269	8883	2269	2		N	-0-			-0-
02		11099 X	2216	-0-	-8883	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
03		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
05		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
06		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
07		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
08		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,597											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

01		0	8557	-0-	8557	12423	8369	2	188 9	N	171	172 1		18
02		2800 N	3384	-0-	584	13007	3384	2		N	-0-			18
03		3100 N	2833	-0-	-267	12740	2833	2		N	-0-			18
04		15201 X	2461	-0-	-12740	-0-	2461	2		N	-0-			18
05		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			18
06		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			18
07		2170 X	1533	-0-	-637	-0-	1533	2		N	-0-			18
08		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-			18
09		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			18
10		2170 X	2130	-0-	-40	-0-	2130	2		N	-0-			18
11		2100 X	1965	-0-	-135	-0-	1965	2		N	-0-			18
12		2170 X	2159	-0-	-11	-0-	2159	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			36,695											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

01		0	2041	-0-	2041	7856	2041	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1904	-0-	-896	6960	1904	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1809	-0-	-1291	5669	1809	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1749	-0-	-1251	4418	1749	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1860	-0-	-1240	3178	1860	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1829	-0-	-1171	2007	1829	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1759	-0-	-1341	666	1759	2		N	-0-			-0-
08		1789 N	1123	-0-	-666	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	945	-0-	-495	-0-	945	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1022	-0-	-466	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	854	-0-	-226	-0-	854	2		N	-0-			-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,014											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		0	242	-0-	242	1346	242	2		N	-0-	-0-
02	1738	N	392	-0-	-1346	-0-	392	2		N	-0-	-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-	-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-	-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-	-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-	-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-	-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-	-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-	-0-
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2		N	-0-	-0-
12	1147	N	693	-0-	-454	-0-	693	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		0	1460	-0-	1460	6212	1460	2		N	-0-	-0-
02	2800	N	1177	-0-	-1623	4589	1177	2		N	-0-	-0-
03	3100	N	1628	-0-	-1472	3117	1628	2		N	-0-	-0-
04	3000	N	1502	-0-	-1498	1619	1502	2		N	-0-	-0-
05	3100	N	1647	-0-	-1453	166	1647	2		N	-0-	-0-
06	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	1340	2		N	-0-	-0-
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2		N	-0-	-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-	-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-	-0-
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2		N	-0-	-0-
11	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	1338	2		N	-0-	-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		0	348	-0-	348	946	348	2		N	-0-	-0-
02	1266	N	320	-0-	-946	-0-	320	2		N	-0-	-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-	-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-	-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2		N	-0-	-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-	-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-	-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2		N	-0-	-0-
10	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2		N	-0-	-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2249	-0-	2249	8310	2249	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1368	-0-	-1432	6878	1368	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2801	-0-	-299	6579	2801	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2212	-0-	-788	5791	2212	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2022	-0-	-1078	4713	2022	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2036	-0-	-964	3749	2036	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2186	-0-	-914	2835	2186	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1964	-0-	-1136	1699	1964	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	1799	-0-	-1201	498	1799	2		N	-0-			-0-
10		2335 N	1837	-0-	-498	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,624	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

01		0	2076	-0-	2076	8364	2076	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1572	-0-	-1228	7136	1572	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2600	-0-	-500	6636	2600	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2325	-0-	-675	5961	2325	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2331	-0-	-769	5192	2331	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2177	-0-	-823	4369	2177	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2431	-0-	-669	3700	2431	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2478	-0-	-622	3078	2478	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2536	-0-	-464	2614	2536	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2266	-0-	-834	1780	2266	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2257	-0-	-743	1037	2257	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2499	-0-	-601	436	2499	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,548	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

01		0	2635	-0-	2635	7674	2635	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2451	-0-	-349	7325	2451	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2442	-0-	-658	6667	2442	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2208	-0-	-792	5875	2208	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2192	-0-	-908	4967	2192	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1966	-0-	-1034	3933	1966	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1945	-0-	-1155	2778	1945	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1845	-0-	-1255	1523	1845	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	1959	-0-	-1041	482	1959	2		N	-0-			-0-
10		2061 N	1579	-0-	-482	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
12		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,902	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

01		0	4485	-0-	4485	17904	4485	2		N	-0-			-0-
02		21604 X	3700	-0-	-17904	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
03		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
04		1950 X	1370	-0-	-580	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
05		2015 X	1637	-0-	-378	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
06		1950 X	846	-0-	-1104	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07		2015 X	276	-0-	-1739	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08		2015 X	191	-0-	-1824	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09		1590 X	722	-0-	-868	-0-	722	2		N	-0-			-0-
10		1643 X	905	-0-	-738	-0-	905	2		N	-0-			-0-
11		840 X	682	-0-	-158	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

01		0	682	-0-	682	2289	682	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	576	-0-	-2224	65	576	2		N	-0-			-0-
03		641 N	576	-0-	-65	-0-	576	2		N	-0-			-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2226	-0-	2226	8996	2226	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1935	-0-	-865	8131	1935	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2105	-0-	-995	7136	2105	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2066	-0-	-934	6202	2066	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2289	-0-	-811	5391	2289	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2344	-0-	-656	4735	2344	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2336	-0-	-764	3971	2336	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2368	-0-	-732	3239	2368	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	239				N	-0-			-0-
10		2603 N	2364	-0-	-239	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
11		2280 N	2214	-0-	-66	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
12		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2487	-0-	2487	9592	2487	2		N	-0-			-0-
02		11900 X	2308	-0-	-9592	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
03		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
04		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
07		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
08		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
10		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
11		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
12		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1992	-0-	1992	5942	1992	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1716	-0-	-1084	4858	1716	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1713	-0-	-1387	3471	1713	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2023	-0-	-977	2494	2023	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2247	-0-	-853	1641	2247	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2014	-0-	-986	655	2014	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2807	-0-	-293	362	2807	2		N	-0-			-0-
08		3041 N	2679	-0-	-362	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
10		2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
11		2070 N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
12		2139 N	1923	-0-	-216	-0-	1923	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	415	-0-	415	4194	415	2	N	-0-	-0-							
02	2800 N	327	-0-	-2473	1721	327	2	N	-0-	-0-							
03	3100 N	2310	-0-	-790	931	2310	2	N	-0-	-0-							
04	2406 N	1475	-0-	-931	-0-	1475	2	N	-0-	-0-							
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-							
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-							
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-							
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-							
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2	N	-0-	-0-							
10	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2	N	-0-	-0-							
11	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-	-0-							
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		11,731			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

01	0	1206	-0-	1206	5447	1206	2	N	-0-	-0-							
02	2800 N	968	-0-	-1832	3615	968	2	N	-0-	-0-							
03	3100 N	1847	-0-	-1253	2362	1847	2	N	-0-	-0-							
04	3000 N	1316	-0-	-1684	678	1316	2	N	-0-	-0-							
05	2038 N	1360	-0-	-678	-0-	1360	2	N	-0-	-0-							
06	1530 N	1191	-0-	-339	-0-	1191	2	N	-0-	-0-							
07	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	1107	2	N	-0-	-0-							
08	1364 N	768	-0-	-596	-0-	768	2	N	-0-	-0-							
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-	-0-							
10	1116 N	949	-0-	-167	-0-	949	2	N	-0-	-0-							
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-	-0-							
12	1426 N	816	-0-	-610	-0-	816	2	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		14,975			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

01	0	2512	-0-	2512	11112	2512	2	N	-0-	-0-							
02	13068 X	1956	-0-	-11112	-0-	1956	2	N	-0-	-0-							
03	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-	-0-							
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-	-0-							
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-	-0-							
06	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-	-0-							
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-	-0-							
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-	-0-							
09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-	-0-							
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-	-0-							
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-	-0-							
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		30,050			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3837	-0-	3837	16014	3837	2		N	-0-			-0-
02		18998 X	2984	-0-	-16014	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
03		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
04		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2425	-0-	-768	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
06		3090 X	2887	-0-	-203	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
07		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
08		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
09		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
10		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
11		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
12		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,859											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

01		0	1450	-0-	1450	5226	1450	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1339	-0-	-1461	3765	1339	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	941	-0-	-2159	1606	941	2		N	-0-			-0-
04		2419 N	813	-0-	-1606	-0-	813	2		N	-0-			-0-
05		1178 N	681	-0-	-497	-0-	681	2		N	-0-			-0-
06		900 N	503	-0-	-397	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07		837 N	412	-0-	-425	-0-	412	2		N	-0-			-0-
08		682 N	421	-0-	-261	-0-	421	2		N	-0-			-0-
09		510 N	352	-0-	-158	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10		403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,283											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

01		0	4087	-0-	4087	29812	4087	2		N	-0-			-0-
02		32517 X	2705	-0-	-29812	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
03		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
04		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
05		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
06		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
07		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
09		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
10		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
11		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
12		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,247											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1895	-0-	1895	7592	1895	2				N	-0-			-0-
02		12671 X	5079	-0-	-7592	-0-	5079	2				N	-0-			-0-
03		3100 N	4990	-0-	1890	1890	4990	2				N	-0-			-0-
04		3000 N	2499	-0-	-501	1389	2499	2				N	-0-			-0-
05		6823 X	5434	-0-	-1389	-0-	5434	2				N	-0-			-0-
06		1950 X	1376	-0-	-574	-0-	1376	2				N	-0-			-0-
07		2015 X	1482	-0-	-533	-0-	1482	2				N	-0-			-0-
08		2015 X	1441	-0-	-574	-0-	1441	2				N	-0-			-0-
09		1950 X	1150	-0-	-800	-0-	1150	2				N	-0-			-0-
10		2015 X	966	-0-	-1049	-0-	966	2				N	-0-			-0-
11		1440 X	688	-0-	-752	-0-	688	2				N	-0-			-0-
12		1488 X	1281	-0-	-207	-0-	1281	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,281													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

01		0	3960	-0-	3960	12620	3960	2				N	-0-			17
02		16210 X	3590	-0-	-12620	-0-	3590	2				N	-0-			17
03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2				N	-0-			17
04		3840 X	3787	-0-	-53	-0-	3787	2				N	-0-			17
05		3968 X	2542	-0-	-1426	-0-	2542	2				N	-0-			17
06		3990 X	963	-0-	-3027	-0-	963	2				N	-0-			17
07		4123 X	1312	-0-	-2811	-0-	1312	2				N	-0-			17
08		4123 X	3307	-0-	-816	-0-	3307	2				N	-0-			17
09		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2				N	-0-			17
10		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2				N	-0-			17
11		3210 X	1823	-0-	-1387	-0-	1823	2				N	-0-			17
12		4185 X	1079	-0-	-3106	-0-	1079	2				N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			35,893													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

01		0	1282	-0-	1282	4313	1282	2				N	-0-			-0-
02		2800 N	869	-0-	-1931	2382	869	2				N	-0-			-0-
03		3100 N	1086	-0-	-2014	368	1086	2				N	-0-			-0-
04		1230 N	712	-0-	-518	-0-	712	2				N	-0-			-0-
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2				N	-0-			-0-
06		1050 N	780	-0-	-270	-0-	780	2				N	-0-			-0-
07		744 N	495	-0-	-249	-0-	495	2				N	-0-			-0-
08		1116 N	827	-0-	-289	-0-	827	2				N	-0-			-0-
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2				N	-0-			-0-
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2				N	-0-			-0-
11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2				N	-0-			-0-
12		1333 N	887	-0-	-446	-0-	887	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,209													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1084	-0-	1084	5912	1084	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	977	-0-	-1823	4089	977	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1179	-0-	-1921	2168	1179	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1106	-0-	-1894	274	1106	2		N	-0-			-0-
05		1803 N	1529	-0-	-274	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
09		1620 N	1008	-0-	-612	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	5132	-0-	2032	2032	5132	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	4068	-0-	1068	3100	4068	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3649	-0-	549	3649	3649	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,256	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

01		0	1769	-0-	1769	3236	1769	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	450	-0-	-2350	886	450	2		N	-0-			-0-
03		1038 N	152	-0-	-886	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04		420 N	21	-0-	-399	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05		434 N	367	-0-	-67	-0-	367	2		N	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08		372 N	171	-0-	-201	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09		390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2		N	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
11		180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12		372 N	11	-0-	-361	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,327	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

01		0	2711	-0-	2711	11968	2711	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2431	-0-	-369	11599	2431	2		N	-0-			-0-
03		15209 X	3610	-0-	-11599	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
05		1829 X	1750	-0-	-79	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
06		1770 X	616	-0-	-1154	-0-	616	2		N	-0-			-0-
07		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
08		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
09		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
10		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
12		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,550	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1418	-0-	1418	5534	1418	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1228	-0-	-1572	3962	1228	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1356	-0-	-1744	2218	1356	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1268	-0-	-1732	486	1268	2			N	-0-			-0-
05		1671 N	1185	-0-	-486	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
06		1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
07		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
08		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
12		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,328	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

01		0	921	-0-	921	4246	921	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	866	-0-	-1934	2312	866	2			N	-0-			-0-
03		2986 N	674	-0-	-2312	-0-	674	2			N	-0-			-0-
04		900 N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-			-0-
05		961 N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-			-0-
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
07		868 N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-			-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,679	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

01		0	623	-0-	623	4300	623	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	918	-0-	-1882	2418	918	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1261	-0-	-1839	579	1261	2			N	-0-			-0-
04		2123 N	1544	-0-	-579	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
07		1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
10		1519 N	1186	-0-	-333	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
11		1530 N	1115	-0-	-415	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
12		1581 N	1011	-0-	-570	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,956	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	604	-0-	604	2670	604	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	542	-0-	-2258	412	542	2		N	-0-			-0-
03		1029 N	617	-0-	-412	-0-	617	2		N	-0-			-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,647				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

01		0	1122	-0-	1122	4961	1122	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1088	-0-	-1712	3249	1088	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1270	-0-	-1830	1419	1270	2		N	-0-			-0-
04		2215 N	796	-0-	-1419	-0-	796	2		N	-0-			-0-
05		1209 N	867	-0-	-342	-0-	867	2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1058	-0-	-172	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
10		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,294				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

01		0	1774	-0-	1774	6731	1774	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1389	-0-	-1411	5320	1389	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1755	-0-	-1345	3975	1755	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1604	-0-	-1396	2579	1604	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1696	-0-	-1404	1175	1696	2		N	-0-			-0-
06		2864 N	1689	-0-	-1175	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
09		900 N	547	-0-	-353	-0-	547	2		N	-0-			-0-
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,427				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2450	-0-	2450	7311	2450	2	N	-0-			-0-
02		10021 X	2710	-0-	-7311	-0-	2710	2	N	-0-			-0-
03		1984 X	1660	-0-	-324	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
04		2370 X	1949	-0-	-421	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
05		3007 X	2324	-0-	-683	-0-	2324	2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2381	-0-	-529	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
07		3007 X	1875	-0-	-1132	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
08		2325 X	2229	-0-	-96	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
09		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
10		2449 X	2339	-0-	-110	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
11		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	N	-0-			-0-
12		2480 X	2269	-0-	-211	-0-	2269	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,515				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

01		0	332	-0-	332	1952	332	2	N	-0-			-0-
02		2655 X	703	-0-	-1952	-0-	703	2	N	-0-			-0-
03		558 X	17	-0-	-541	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04		540 X	24	-0-	-516	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05		775 X	237	-0-	-538	-0-	237	2	N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
08		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
10		248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,771				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

01		0	1056	-0-	1056	4472	1056	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	941	-0-	-1859	2613	941	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	659	-0-	-2441	172	659	2	N	-0-			-0-
04		1020 N	847	-0-	-173	-0-	847	2	N	-0-			-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
08		1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
09		1290 N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
12		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,143				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2888	-0-	2888	17726	2888	2		N	-0-			-0-
02		20089 X	2363	-0-	-17726		2363	2		N	-0-			-0-
03		2702 X	2702	-0-	-0-		2702	2		N	-0-			-0-
04		2477 X	2477	-0-	-0-		2477	2		N	-0-			-0-
05		2647 X	2647	-0-	-0-		2647	2		N	-0-			-0-
06		2523 X	2523	-0-	-0-		2523	2		N	-0-			-0-
07		2484 X	2484	-0-	-0-		2484	2		N	-0-			-0-
08		2743 N	2743	-0-	-0-		2743	2		N	-0-			-0-
09		2866 N	2866	-0-	-0-		2866	2		N	-0-			-0-
10		2895 N	2895	-0-	-0-		2895	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3177	-0-	177	177	3177	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3059	-0-	-41	136	3059	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,824	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

01		0	584	-0-	584	2340	584	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	533	-0-	-2267	73	533	2		N	-0-			-0-
03		625 N	552	-0-	-73		552	2		N	-0-			-0-
04		570 N	516	-0-	-54		516	2		N	-0-			-0-
05		589 N	549	-0-	-40		549	2		N	-0-			-0-
06		540 N	527	-0-	-13		527	2		N	-0-			-0-
07		540 N	540	-0-	-0-		540	2		N	-0-			-0-
08		558 N	521	-0-	-37		521	2		N	-0-			-0-
09		540 N	535	-0-	-5		535	2		N	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-		528	2		N	-0-			-0-
11		512 N	512	-0-	-0-		512	2		N	-0-			-0-
12		558 N	525	-0-	-33		525	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,422	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

01		0	1842	-0-	1842	7341	1842	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1615	-0-	-1185	6156	1615	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1764	-0-	-1336	4820	1764	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1650	-0-	-1350	3470	1650	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1750	-0-	-1350	2120	1750	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1781	-0-	-1219	901	1781	2		N	-0-			-0-
07		2745 N	1844	-0-	-901		1844	2		N	-0-			-0-
08		1947 N	1947	-0-	-0-		1947	2		N	-0-			-0-
09		1861 N	1861	-0-	-0-		1861	2		N	-0-			-0-
10		1829 N	1744	-0-	-85		1744	2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1526	-0-	-364		1526	2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1535	-0-	-387		1535	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,859	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCCEUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	573	-0-	573	3008	573	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	123	-0-	-2677	331	123	2		N	-0-			-0-
03		1584 N	1253	-0-	-331	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

01		0	3557	-0-	3557	16016	3557	2		N	-0-			-0-
02		21168 X	5152	-0-	-16016	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
03		5177 X	3792	-0-	-1385	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
04		5010 X	4444	-0-	-566	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
05		5177 X	2376	-0-	-2801	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
06		5010 X	2162	-0-	-2848	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
07		5177 X	1891	-0-	-3286	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
08		4588 X	1932	-0-	-2656	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
09		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		2387 X	1468	-0-	-919	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
11		2160 X	1397	-0-	-763	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
12		1922 X	1455	-0-	-467	-0-	1455	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

01		0	1627	-0-	1627	6481	1627	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1536	-0-	-1264	5217	1536	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1560	-0-	-1540	3677	1560	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1563	-0-	-1437	2240	1563	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1662	-0-	-1438	802	1662	2		N	-0-			-0-
06		2386 N	1584	-0-	-802	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

01		0	5642	-0-	5642	27021	5642	2		N	-0-			-0-
02		32822 X	5801	-0-	-27021	-0-	5801	2		N	-0-			-0-
03		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2		N	-0-			-0-
04		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
06		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
08		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2		N	-0-			-0-
09		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2		N	-0-			-0-
10		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
11		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
12		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,119				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

01		0	1170	-0-	1170	5683	1170	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1339	-0-	-1461	4222	1339	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1283	-0-	-1817	2405	1283	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1206	-0-	-1794	611	1206	2		N	-0-			-0-
05		1950 N	1339	-0-	-611	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	981	-0-	-507	-0-	981	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	814	-0-	-416	-0-	814	2		N	-0-			-0-
12		1457 N	938	-0-	-519	-0-	938	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,455				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	527	-0-	527	2842	527	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	653	-0-	-2147	695	653	2		N	-0-			-0-
03		1499 N	804	-0-	-695	-0-	804	2		N	-0-			-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
06		780 N	727	-0-	-53	-0-	727	2		N	-0-			-0-
07		713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2		N	-0-			-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
10		713 N	501	-0-	-212	-0-	501	2		N	-0-			-0-
11		780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2		N	-0-			-0-
12		744 N	391	-0-	-353	-0-	391	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,868											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

01		0	2163	-0-	2163	6201	2163	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2134	-0-	-666	5535	2134	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2473	-0-	-627	4908	2473	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2432	-0-	-568	4340	2432	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1658	-0-	-1442	2898	1658	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	695	-0-	-2305	593	695	2		N	-0-			-0-
07		1423 N	830	-0-	-593	-0-	830	2		N	-0-			-0-
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,957											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

01		0	2342	-0-	2342	7172	2342	2		N	-0-			-0-
02		9090 X	1918	-0-	-7172	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
03		3193 X	1953	-0-	-1240	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
04		2280 X	1483	-0-	-797	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
05		2356 X	1390	-0-	-966	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
06		2280 X	2224	-0-	-56	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
07		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
08		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
09		2220 X	1929	-0-	-291	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
10		2294 X	1849	-0-	-445	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
11		2220 X	1606	-0-	-614	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
12		2201 X	1704	-0-	-497	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,553											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2368	-0-	2368	11183	2368	2		N	-0-			-0-
02		13593 X	2410	-0-	-11183	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
03		2914 X	2788	-0-	-126	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
04		2820 X	2611	-0-	-209	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
05		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3566	-0-	466	466	3566	2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2194	-0-	-720	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2301	-0-	-519	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
10		2914 X	1549	-0-	-1365	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2473	-0-	-347	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
12		2914 X	2238	-0-	-676	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,899											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

01		0	2562	-0-	2562	10500	2562	2		N	-0-			-0-
02		12975 X	2475	-0-	-10500	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
03		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
04		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
05		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
06		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
07		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
08		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3230	-0-	230	230	3230	2		N	-0-			-0-
10		2957 N	2727	-0-	-230	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
12		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,492											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

01		0	186	-0-	186	1551	186	2		N	-0-			-0-
02		1910 N	359	-0-	-1551	-0-	359	2		N	-0-			-0-
03		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04		180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05		403 N	245	-0-	-158	-0-	245	2		N	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09		240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10		341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11		180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,151											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1937	-0-	1937	7329	1937	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1406	-0-	-1394	5935	1406	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1907	-0-	-1193	4742	1907	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1655	-0-	-1345	3397	1655	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1442	-0-	-1658	1739	1442	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1383	-0-	-1617	122	1383	2		N	-0-			-0-
07		2157 N	2035	-0-	-122	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
10		2046 N	1978	-0-	-68	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
12		2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,192				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736														
01		0	1104	-0-	1104	3699	1104	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	910	-0-	-1890	1809	910	2		N	-0-			-0-
03		2698 N	889	-0-	-1809	-0-	889	2		N	-0-			-0-
04		930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2		N	-0-			-0-
05		961 N	800	-0-	-161	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06		870 N	728	-0-	-142	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
08		806 N	680	-0-	-126	-0-	680	2		N	-0-			-0-
09		720 N	634	-0-	-86	-0-	634	2		N	-0-			-0-
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,780				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457														
01		0	332	-0-	332	1280	332	2		N	-0-			-0-
02		1552 N	272	-0-	-1280	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09		300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,644				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	60	-0-	60	886	60	2		N	-0-			-0-
02		1840 N	954	-0-	-886	-0-	954	2		N	-0-			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05		527 N	355	-0-	-172	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06		420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09		300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11		420 N	213	-0-	-207	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12		248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,768											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

01		0	1671	-0-	1671	5467	1671	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1410	-0-	-1390	4077	1410	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1228	-0-	-1872	2205	1228	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	953	-0-	-2047	158	953	2		N	-0-			-0-
05		1717 N	1559	-0-	-158	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
07		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1300	-0-	-188	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1050	-0-	-330	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,730											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

01		0	709	-0-	709	2915	709	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	613	-0-	-2187	728	613	2		N	-0-			-0-
03		1454 N	726	-0-	-728	-0-	726	2		N	-0-			-0-
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
05		682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2		N	-0-			-0-
06		690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2		N	-0-			-0-
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
10		899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,341											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	150	-0-	150	1563	150	2		N	-0-			-0-
02		2117 N	554	-0-	-1563	-0-	554	2		N	-0-			-0-
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
10		558 N	403	-0-	-155	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11		540 N	408	-0-	-132	-0-	408	2		N	-0-			-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1702	-0-	1702	6642	1702	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1739	-0-	-1061	5581	1739	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1179	-0-	-1921	3660	1179	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1014	-0-	-1986	1674	1014	2		N	-0-			-0-
05		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
06		1140 N	165	-0-	-975	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07		1054 N	139	-0-	-915	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
12		403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	673	-0-	673	2632	673	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	718	-0-	-2082	550	718	2		N	-0-			-0-
03		995 N	445	-0-	-550	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04		660 N	215	-0-	-445	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05		806 N	589	-0-	-217	-0-	589	2		N	-0-			-0-
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
10		744 N	431	-0-	-313	-0-	431	2		N	-0-			-0-
11		810 N	239	-0-	-571	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12		713 N	168	-0-	-545	-0-	168	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	888	-0-	888	3304	888	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	909	-0-	-1891	1413	909	2		N	-0-			-0-
03		2279 N	866	-0-	-1413	-0-	866	2		N	-0-			-0-
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,604	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

01		0	3121	-0-	3121	13151	3121	2		N	-0-			-0-
02		15776 X	2625	-0-	-13151	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
03		3472 X	2972	-0-	-500	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
04		3360 X	2801	-0-	-559	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
05		3224 X	2789	-0-	-435	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2975	-0-	-55	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
07		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
08		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2658	-0-	-312	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
10		3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
11		2970 X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	2800	-0-	-269	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,296	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

01		0	3830	-0-	3830	18879	3830	2		N	-0-			-0-
02		21908 X	3029	-0-	-18879	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
04		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
05		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
06		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
07		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
08		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
09		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
10		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
11		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
12		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,144	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834																	
01		0	973	-0-	973	3564	973	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	641	-0-	-2159	1405	641	2			N	-0-					-0-
03		2500 N	1095	-0-	-1405	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07		899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08		806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,844			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502																	
01		0	917	-0-	917	4003	917	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	882	-0-	-1918	2085	882	2			N	-0-					-0-
03		3075 N	990	-0-	-2085	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04		900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05		992 N	892	-0-	-100	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06		960 N	847	-0-	-113	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08		899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09		840 N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12		806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	589	-0-	589	2743	589	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	573	-0-	-2227	516	573	2		N	-0-			-0-
03		1464 N	948	-0-	-516	-0-	948	2		N	-0-			-0-
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
06		870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2		N	-0-			-0-
07		899 N	837	-0-	-62	-0-	837	2		N	-0-			-0-
08		899 N	824	-0-	-75	-0-	824	2		N	-0-			-0-
09		750 N	711	-0-	-39	-0-	711	2		N	-0-			-0-
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
12		744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,441	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

01		0	1382	-0-	1382	5813	1382	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1054	-0-	-1746	4067	1054	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1269	-0-	-1831	2236	1269	2		N	-0-			-0-
04		2837 N	601	-0-	-2236	-0-	601	2		N	-0-			-0-
05		1178 N	899	-0-	-279	-0-	899	2		N	-0-			-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
08		899 N	325	-0-	-574	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	804	-0-	-516	-0-	804	2		N	-0-			-0-
10		992 N	569	-0-	-423	-0-	569	2		N	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12		837 N	700	-0-	-137	-0-	700	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,219	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

01		0	56	-0-	56	3525	56	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	10	-0-	-2790	735	10	2		N	-0-			-0-
03		763 N	28	-0-	-735	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			310	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	26	-0-	26	59	26	2			N	-0-			-0-
02		59 N	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09		120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10		93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,035											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966															
01		0	452	-0-	452	2470	452	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	399	-0-	-2401	69	399	2			N	-0-			-0-
03		853 N	784	-0-	-69	-0-	784	2			N	-0-			-0-
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
12		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,696											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732															
01		0	2179	-0-	2179	6097	2179	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2543	-0-	-257	5840	2543	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1988	-0-	-1112	4728	1988	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1705	-0-	-1295	3433	1705	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1601	-0-	-1499	1934	1601	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1376	-0-	-1624	310	1376	2			N	-0-			-0-
07		1767 N	1438	-0-	-329	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
08		1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
09		1380 N	913	-0-	-467	-0-	913	2			N	-0-			-0-
10		1426 N	1002	-0-	-424	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
11		1140 N	1000	-0-	-140	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
12		930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,823											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1658	-0-	1658	6855	1658	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1728	-0-	-1072	5783	1728	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1643	-0-	-1457	4326	1643	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1678	-0-	-1322	3004	1678	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1832	-0-	-1268	1736	1832	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1751	-0-	-1249	487	1751	2		N	-0-			-0-
07		2260 N	1773	-0-	-487	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1635	-0-	-75	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1677	-0-	-90	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,500											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

01		0	51	-0-	51	170	51	2		N	-0-			-0-
02		170 N	-0-	-0-	-170	-0-				N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			575											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

01		0	4844	-0-	4844	19468	4844	2		N	-0-			-0-
02		23821 X	4353	-0-	-19468	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
03		4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
04		4800 X	4600	-0-	-200	-0-	4600	2		N	-0-			-0-
05		4960 X	4799	-0-	-161	-0-	4799	2		N	-0-			-0-
06		4680 X	4678	-0-	-2	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
07		4805 X	4718	-0-	-87	-0-	4718	2		N	-0-			-0-
08		4805 X	4441	-0-	-364	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
09		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
10		4836 X	4396	-0-	-440	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
11		4680 X	4292	-0-	-388	-0-	4292	2		N	-0-			-0-
12		4836 X	4399	-0-	-437	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,793											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1751	-0-	1751	6991	1751	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1634	-0-	-1166	5825	1634	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1769	-0-	-1331	4494	1769	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1679	-0-	-1321	3173	1679	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2075	-0-	-1025	2148	2075	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1744	-0-	-1256	892	1744	2		N	-0-			-0-
07		2799 N	1907	-0-	-892	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
08		2077 N	1617	-0-	-460	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
10		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,465	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

01		0	1641	-0-	1641	6415	1641	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2892	-0-	92	6507	2892	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	7652	-0-	4552	11059	7652	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1487	-0-	-1513	9546	1487	2		N	-0-			-0-
05		11104 X	1558	-0-	-9546	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
06		1890 X	1751	-0-	-139	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
07		1953 X	1646	-0-	-307	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
08		1953 X	1796	-0-	-157	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
09		1740 X	1023	-0-	-717	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
10		1798 X	973	-0-	-825	-0-	973	2		N	-0-			-0-
11		1740 X	873	-0-	-867	-0-	873	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	913	-0-	-141	-0-	913	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,205	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

01		0	711	-0-	711	3192	711	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	432	-0-	-2368	824	432	2		N	-0-			-0-
03		1657 N	833	-0-	-824	-0-	833	2		N	-0-			-0-
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
10		1147 N	465	-0-	-682	-0-	465	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	684	-0-	-426	-0-	684	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	249	-0-	-898	-0-	249	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,656	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2796	-0-	2796	10813	2796	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2429	-0-	-371	10442	2429	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2816	-0-	-284	10158	2816	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2763	-0-	-237	9921	2763	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3034	-0-	-66	9855	3034	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2519	-0-	-481	9374	2519	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2732	-0-	-368	9006	2732	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2722	-0-	-378	8628	2722	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2599	-0-	-401	8227	2599	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2854	-0-	-246	7981	2854	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2870	-0-	-130	7851	2870	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2851	-0-	-249	7602	2851	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

01		0	3094	-0-	3094	12013	3094	2		N	-0-			-0-
02		14527 X	2514	-0-	-12013	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
03		3069 X	2926	-0-	-143	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
04		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2		N	-0-			-0-
05		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		N	-0-			-0-
06		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
07		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
08		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
10		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-			-0-
11		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
12		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

01		0	595	-0-	595	2325	595	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	517	-0-	-2283	42	517	2		N	-0-			-0-
03		611 N	569	-0-	-42	-0-	569	2		N	-0-			-0-
04		570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2		N	-0-			-0-
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-			-0-
06		540 N	464	-0-	-76	-0-	464	2		N	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
08		527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
10		527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	180	-0-	180	707	180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		872 N	165	-0-	-707	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,307												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

01		0	782	-0-	782	2550	782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	792	-0-	-2008	542	792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1003 N	461	-0-	-542	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		750 N	542	-0-	-208	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,287												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

01		0	1497	-0-	1497	7905	1497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	1192	-0-	-1608	6297	1192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	1142	-0-	-1958	4339	1142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	1356	-0-	-1644	2695	1356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	738	-0-	-2362	333	738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1226 N	893	-0-	-333	-0-	893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1395 N	876	-0-	-519	-0-	876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		744 N	513	-0-	-231	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,135												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2584	-0-	2584	11013	2584	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2537	-0-	-263	10750	2537	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2832	-0-	-268	10482	2832	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2647	-0-	-353	10129	2647	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2446	-0-	-654	9475	2446	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2919	-0-	-81	9394	2919	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1812	-0-	-1288	8106	1812	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2346	-0-	-754	7352	2346	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2134	-0-	-866	6486	2134	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2453	-0-	-647	5839	2453	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2259	-0-	-741	5098	2259	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2731	-0-	-369	4729	2731	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

01		0	7969	-0-	7969	30794	7969	2		N	-0-			-0-
02		37743 X	6949	-0-	-30794	-0-	6949	2		N	-0-			-0-
03		7781 X	7734	-0-	-47	-0-	7734	2		N	-0-			-0-
04		7710 X	7397	-0-	-313	-0-	7397	2		N	-0-			-0-
05		7967 X	7225	-0-	-742	-0-	7225	2		N	-0-			-0-
06		7710 X	6926	-0-	-784	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
07		7719 X	7138	-0-	-581	-0-	7138	2		N	-0-			-0-
08		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2		N	-0-			-0-
09		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2		N	-0-			-0-
10		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2		N	-0-			-0-
11		7530 X	7343	-0-	-187	-0-	7343	2		N	-0-			-0-
12		7998 X	7132	-0-	-866	-0-	7132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

01		0	227	-0-	227	817	227	2		N	-0-			-0-
02		1061 N	244	-0-	-817	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
07		496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-			-0-
08		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-			-0-
09		420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2		N	-0-			-0-
10		465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11		390 N	267	-0-	-123	-0-	267	2		N	-0-			-0-
12		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	478	-0-	478	2253		478 2		N	-0-			-0-	
02		2687 N	434	-0-	-2253	-0-		434 2		N	-0-			-0-	
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-		898 2		N	-0-			-0-	
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-		520 2		N	-0-			-0-	
05		496 N	448	-0-	-48	-0-		448 2		N	-0-			-0-	
06		870 N	524	-0-	-346	-0-		524 2		N	-0-			-0-	
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-		545 2		N	-0-			-0-	
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-		870 2		N	-0-			-0-	
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-		795 2		N	-0-			-0-	
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686 2		N	-0-			-0-	
11		840 N	373	-0-	-467	-0-		373 2		N	-0-			-0-	
12		837 N	461	-0-	-376	-0-		461 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,032												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

01		0	813	-0-	813	3169		813 2		N	-0-			-0-	
02		2800 N	2215	-0-	-585	2584		2215 2		N	-0-			-0-	
03		3100 N	1240	-0-	-1860	724		1240 2		N	-0-			-0-	
04		2802 N	2078	-0-	-724	-0-		2078 2		N	-0-			-0-	
05		1829 N	600	-0-	-1229	-0-		600 2		N	-0-			-0-	
06		1200 N	465	-0-	-735	-0-		465 2		N	-0-			-0-	
07		1829 N	739	-0-	-1090	-0-		739 2		N	-0-			-0-	
08		589 N	581	-0-	-8	-0-		581 2		N	-0-			-0-	
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-		585 2		N	-0-			-0-	
10		744 N	468	-0-	-276	-0-		468 2		N	-0-			-0-	
11		570 N	305	-0-	-265	-0-		305 2		N	-0-			-0-	
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		2098 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,187												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

01		0	918	-0-	918	3084		918 2		N	-0-			-0-	
02		2800 N	789	-0-	-2011	1073		789 2		N	-0-			-0-	
03		1970 N	897	-0-	-1073	-0-		897 2		N	-0-			-0-	
04		900 N	872	-0-	-28	-0-		872 2		N	-0-			-0-	
05		868 N	851	-0-	-17	-0-		851 2		N	-0-			-0-	
06		870 N	804	-0-	-66	-0-		804 2		N	-0-			-0-	
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-		949 2		N	-0-			-0-	
08		837 N	646	-0-	-191	-0-		646 2		N	-0-			-0-	
09		810 N	736	-0-	-74	-0-		736 2		N	-0-			-0-	
10		961 N	823	-0-	-138	-0-		823 2		N	-0-			-0-	
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-		814 2		N	-0-			-0-	
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,942												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1279	-0-	1279	5069	1279	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1003	-0-	-1797	3272	1003	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1062	-0-	-2038	1234	1062	2		N	-0-			-0-
04		2215 N	981	-0-	-1234	-0-	981	2		N	-0-			-0-
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
06		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
01		0	1503	-0-	1503	7793	1503	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1731	-0-	-1069	6724	1731	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1888	-0-	-1212	5512	1888	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2343	-0-	-657	4855	2343	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2790	-0-	-310	4545	2790	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3513	-0-	513	5058	3513	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2606	-0-	-494	4564	2606	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2236	-0-	-864	3700	2236	2		N	-0-			-0-
09		6717 X	3017	-0-	-3700	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
10		2604 X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
12		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
01		0	601	-0-	601	3326	601	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	627	-0-	-2173	1153	627	2		N	-0-			-0-
03		1641 N	488	-0-	-1153	-0-	488	2		N	-0-			-0-
04		570 N	424	-0-	-146	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
08		806 N	627	-0-	-179	-0-	627	2		N	-0-			-0-
09		780 N	535	-0-	-245	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
11		600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2		N	-0-			-0-
12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	64	-0-	64	494	64	2		N	-0-			-0-
02		663 N	169	-0-	-494	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05		186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07		155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09		150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,358											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

01		0	2130	-0-	2130	7908	2130	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1622	-0-	-1178	6730	1622	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1566	-0-	-1534	5196	1566	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1623	-0-	-1377	3819	1623	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1525	-0-	-1575	2244	1525	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1198	-0-	-1802	442	1198	2		N	-0-			-0-
07		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,761											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

01		0	429	-0-	429	1697	429	2		N	-0-			-0-
02		2062 N	365	-0-	-1697	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03		434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
05		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
07		496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
09		480 N	365	-0-	-115	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10		372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,770											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1909	-0-	1909	7082	1909	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1486	-0-	-1314	5768	1486	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1589	-0-	-1511	4257	1589	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1732	-0-	-1268	2989	1732	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1661	-0-	-1439	1550	1661	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1549	-0-	-1451	99	1549	2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1666	-0-	-132	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1521	-0-	-153	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
09		1560 N	1507	-0-	-53	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 19,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

01		0	2650	-0-	2650	12910	2650	2		N	-0-			-0-
02		15652 X	2742	-0-	-12910	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
03		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
04		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
05		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
07		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
08		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
11		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
12		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 36,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

01		0	1281	-0-	1281	6089	1281	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	870	-0-	-1930	4159	870	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1891	-0-	-1209	2950	1891	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1230	-0-	-1770	1180	1230	2		N	-0-			-0-
05		2676 N	1496	-0-	-1180	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1209	-0-	-279	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1030	-0-	-680	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	809	-0-	-555	-0-	809	2		N	-0-			-0-
11		1170 N	918	-0-	-252	-0-	918	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	837	-0-	-217	-0-	837	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0	709	-0-	709	3678	709	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	1186	-0-	-1614	2064	1186	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1861	-0-	-1239	825	1861	2			N	-0-				-0-
04		1330 N	505	-0-	-825	-0-	505	2			N	-0-				-0-
05		1302 N	605	-0-	-697	-0-	605	2			N	-0-				-0-
06		1680 N	787	-0-	-893	-0-	787	2			N	-0-				-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-				-0-
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				-0-
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
11		960 N	196	-0-	-764	-0-	196	2			N	-0-				-0-
12		1116 N	434	-0-	-682	-0-	434	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

01		0	864	-0-	864	16590	864	2			N	-0-				-0-
02		17370 X	780	-0-	-16590	-0-	780	2			N	-0-				-0-
03		1922 X	889	-0-	-1033	-0-	889	2			N	-0-				-0-
04		1560 X	805	-0-	-755	-0-	805	2			N	-0-				-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				-0-
06		870 N	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-				-0-
07		837 N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-				-0-
08		930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-				-0-
09		780 N	575	-0-	-205	-0-	575	2			N	-0-				-0-
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
11		840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-				-0-
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

01		0	4057	-0-	4057	15858	4057	2			N	-0-				-0-
02		17813 X	1955	-0-	-15858	-0-	1955	2			N	-0-				-0-
03		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-				-0-
04		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-				-0-
05		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-				-0-
06		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
07		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				-0-
08		1240 X	955	-0-	-285	-0-	955	2			N	-0-				-0-
09		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-				-0-
10		3100 N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-				-0-
11		1934 N	1662	-0-	-272	-0-	1662	2			N	-0-				-0-
12		1240 N	380	-0-	-860	-0-	380	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	223	-0-	223	1083	223	2		N	-0-			-0-
02		1365 N	282	-0-	-1083	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	926	-0-	-724	-0-	926	2		N	-0-			-0-
07		1116 N	889	-0-	-227	-0-	889	2		N	-0-			-0-
08		1519 N	912	-0-	-607	-0-	912	2		N	-0-			-0-
09		930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2		N	-0-			-0-
10		899 N	750	-0-	-149	-0-	750	2		N	-0-			-0-
11		870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2		N	-0-			-0-
12		868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,775														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

01		0	6084	-0-	6084	24947	6084	2		N	-0-			-0-
02		30719 X	5772	-0-	-24947	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
03		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2		N	-0-			-0-
04		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
05		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2		N	-0-			-0-
06		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2		N	-0-			-0-
07		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
09		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		N	-0-			-0-
10		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3704	-0-	-256	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
12		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 60,099														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

01		0	2609	-0-	2609	10607	2609	2		N	-0-			-0-
02		12957 X	2350	-0-	-10607	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
04		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3108	-0-	8	8	3108	2		N	-0-			-0-
06		2531 N	2523	-0-	-8	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
07		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
08		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3302	-0-	202	202	3302	2		N	-0-			-0-
11		2007 N	1805	-0-	-202	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 30,484														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	420	-0-	420	1599	420	2		N	-0-			-0-
02		1976 N	377	-0-	-1599	-0-	377	2		N	-0-			-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
07		496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08		465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09		480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
11		390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12		465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,060											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

01		0	808	-0-	808	3514	808	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	854	-0-	-1946	1568	854	2		N	-0-			-0-
03		2802 N	1234	-0-	-1568	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	968	-0-	-232	-0-	968	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	948	-0-	-162	-0-	948	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	962	-0-	-216	-0-	962	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,423											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

01		0	1869	-0-	1869	6296	1869	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1582	-0-	-1218	5078	1582	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1552	-0-	-1548	3530	1552	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1536	-0-	-1464	2066	1536	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1483	-0-	-1617	449	1483	2		N	-0-			-0-
06		1947 N	1498	-0-	-449	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,025											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			561			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810														
01		0	3067	-0-	3067	12058	3067	2		N	-0-			-0-
02		14921 X	2863	-0-	-12058	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
03		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
04		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
05		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
07		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
08		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
09		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
10		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
11		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
12		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
02		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
03		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
06		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
07		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
08		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
09		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
10		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
*11		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
*12		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	246				N	-0-			-0-	
02		254 N	8	-0-	-246	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
03		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-	
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			23											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088															
01		0	1201	-0-	1201	8788	1201	2		N	-0-			-0-	
02		10058 X	1270	-0-	-8788	-0-	1270	2		N	-0-			-0-	
03		3565 X	1144	-0-	-2421	-0-	1144	2		N	-0-			-0-	
04		2820 X	1802	-0-	-1018	-0-	1802	2		N	-0-			-0-	
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-	
06		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			-0-	
07		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-			-0-	
08		3658 X	3271	-0-	-387	-0-	3271	2		N	-0-			-0-	
09		3540 X	2538	-0-	-1002	-0-	2538	2		N	-0-			-0-	
10		4185 X	2519	-0-	-1666	-0-	2519	2		N	-0-			-0-	
11		4050 X	2804	-0-	-1246	-0-	2804	2		N	-0-			-0-	
12		4185 X	2442	-0-	-1743	-0-	2442	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,234											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610															
01		0	110	-0-	110	392	110	2		N	-0-			-0-	
02		512 N	120	-0-	-392	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-	
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-	
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			893											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	694	-0-	694	2761	694	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	622	-0-	-2178	583	622	2		N	-0-			-0-
03		1258 N	675	-0-	-583	-0-	675	2		N	-0-			-0-
04		660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2		N	-0-			-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
06		660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2		N	-0-			-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
08		682 N	288	-0-	-394	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09		630 N	292	-0-	-338	-0-	292	2		N	-0-			-0-
10		682 N	343	-0-	-339	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,215	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

01		0	680	-0-	680	2677	680	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	652	-0-	-2148	529	652	2		N	-0-			-0-
03		1024 N	495	-0-	-529	-0-	495	2		N	-0-			-0-
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,851	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

01		0	328	-0-	328	1317	328	2		N	-0-			-0-
02		1572 N	255	-0-	-1317	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03		310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04		330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09		300 N	198	-0-	-102	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3274	-0-	174	174	3274	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,236	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	956	-0-	956	4755	956	2		N	-0-			-0-
02		5602 X	847	-0-	-4755	-0-	847	2		N	-0-			-0-
03		1302 X	721	-0-	-581	-0-	721	2		N	-0-			-0-
04		1260 X	496	-0-	-764	-0-	496	2		N	-0-			-0-
05		1302 X	392	-0-	-910	-0-	392	2		N	-0-			-0-
06		930 X	329	-0-	-601	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07		930 X	596	-0-	-334	-0-	596	2		N	-0-			-0-
08		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
10		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
11		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
12		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,778				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824														
01		0	2399	-0-	2399	8821	2399	2		N	-0-			-0-
02		10912 X	2091	-0-	-8821	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
03		2418 X	492	-0-	-1926	-0-	492	2		N	-0-			-0-
04		2310 N	62	-0-	-2248	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05		2325 N	120	-0-	-2205	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
10		1147 N	42	-0-	-1105	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		1178 N	718	-0-	-460	-0-	718	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,261				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959														
01		0	2285	-0-	2285	9019	2285	2		N	-0-			-0-
02		12454 X	3435	-0-	-9019	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
03		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
04		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
05		3813 X	1865	-0-	-1948	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
06		4230 X	1945	-0-	-2285	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
07		4371 X	2816	-0-	-1555	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
08		4371 X	3448	-0-	-923	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	1757	-0-	-1243	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
10		2821 X	888	-0-	-1933	-0-	888	2		N	-0-			-0-
11		3330 X	1402	-0-	-1928	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
12		3441 X	1137	-0-	-2304	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,705				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	293	-0-	293	1664	293	2		N	-0-			-0-
02		2008 N	344	-0-	-1664	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03		434 N	117	-0-	-317	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
10		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			-0-
11		510 N	316	-0-	-194	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12		465 N	281	-0-	-184	-0-	281	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,170											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322														
01		0	3128	-0-	3128	6122	3128	2		N	-0-			-0-
02		7380 X	1258	-0-	-6122	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
03		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
04		1920 X	1896	-0-	-24	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
05		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
06		1920 X	1386	-0-	-534	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
07		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
08		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
09		1920 X	1727	-0-	-193	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3541	-0-	441	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
11		3346 X	2905	-0-	-441	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
12		1984 X	1608	-0-	-376	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,874											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654														
01		0	921	-0-	921	3784	921	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	557	-0-	-2243	1541	557	2		N	-0-			-0-
03		2331 N	790	-0-	-1541	-0-	790	2		N	-0-			-0-
04		810 N	678	-0-	-132	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05		620 N	336	-0-	-284	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06		750 N	179	-0-	-571	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07		713 N	439	-0-	-274	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10		434 N	190	-0-	-244	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11		690 N	301	-0-	-389	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12		310 N	159	-0-	-151	-0-	159	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,539											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	3251	-0-	3251	13097	3251	2		N	-0-			-0-	
02		15038 X	1941	-0-	-13097	-0-	1941	2		N	-0-			-0-	
03		3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2		N	-0-			-0-	
04		3180 X	2651	-0-	-529	-0-	2651	2		N	-0-			-0-	
05		3255 X	1488	-0-	-1767	-0-	1488	2		N	-0-			-0-	
06		3240 X	1432	-0-	-1808	-0-	1432	2		N	-0-			-0-	
07		3348 X	1499	-0-	-1849	-0-	1499	2		N	-0-			-0-	
08		3348 X	2156	-0-	-1192	-0-	2156	2		N	-0-			-0-	
09		2640 X	1854	-0-	-786	-0-	1854	2		N	-0-			-0-	
10		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-	
11		2100 X	1114	-0-	-986	-0-	1114	2		N	-0-			-0-	
12		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,783											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

01		0	3377	-0-	3377	9107	3377	2		N	-0-			-0-	
02		11629 X	2522	-0-	-9107	-0-	2522	2		N	-0-			-0-	
03		2635 X	1996	-0-	-639	-0-	1996	2		N	-0-			-0-	
04		3270 X	1927	-0-	-1343	-0-	1927	2		N	-0-			-0-	
05		3379 X	2066	-0-	-1313	-0-	2066	2		N	-0-			-0-	
06		3270 X	1740	-0-	-1530	-0-	1740	2		N	-0-			-0-	
07		2790 X	1085	-0-	-1705	-0-	1085	2		N	-0-			-0-	
08		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-			-0-	
09		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-	
10		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		N	-0-			-0-	
11		3450 X	2459	-0-	-991	-0-	2459	2		N	-0-			-0-	
12		3565 X	1586	-0-	-1979	-0-	1586	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,544											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2970	-0-	2970	12991	2970	2		N	-0-			-0-
02		15824 X	2833	-0-	-12991	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
03		3596 X	2787	-0-	-809	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
04		3330 X	2796	-0-	-534	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
05		3131 X	2984	-0-	-147	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
07		3131 X	2855	-0-	-276	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
08		2976 X	2688	-0-	-288	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
10		2976 X	2719	-0-	-257	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2604	-0-	-216	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	2784	-0-	-285	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1559	-0-	1559	5644	1559	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1255	-0-	-1545	4099	1255	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1174	-0-	-1926	2173	1174	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1048	-0-	-1952	221	1048	2		N	-0-			-0-
05		1395 N	982	-0-	-413	-0-	982	2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
08		992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2		N	-0-			-0-
09		1020 N	953	-0-	-67	-0-	953	2		N	-0-			-0-
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	113	-0-	113	247	113	2		N	-0-			-0-
02		314 N	67	-0-	-247	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
06		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11		180 N	9	-0-	-171	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12		186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3019	-0-	3019	11936	3019	2		N	-0-			-0-
02		14432 X	2496	-0-	-11936	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
03		3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2787	-0-	-123	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
05		3007 X	2855	-0-	-152	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
06		2910 X	2831	-0-	-79	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
08		2945 X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
09		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
10		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2941	-0-	-4	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,450											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

01		0	4161	-0-	4161	16607	4161	2		N	-0-			-0-
02		20055 X	3448	-0-	-16607	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
03		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
05		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
06		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
07		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
09		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
10		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
11		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
12		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,781											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

01		0	704	-0-	704	3964	704	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	445	-0-	-2355	1609	445	2		N	-0-			-0-
03		2232 N	623	-0-	-1609	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,543											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1710	-0-	1710	9152	1710 2		N	-0-			-0-
02		13368 X	4216	-0-	-9152	-0-	4216 2		N	-0-			-0-
03		3596 X	1847	-0-	-1749	-0-	1847 2		N	-0-			-0-
04		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2		N	-0-			-0-
05		3875 X	2452	-0-	-1423	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
06		3750 X	2737	-0-	-1013	-0-	2737 2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3130	-0-	-745	-0-	3130 2		N	-0-			-0-
08		3875 X	2842	-0-	-1033	-0-	2842 2		N	-0-			-0-
09		3750 X	2795	-0-	-955	-0-	2795 2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2943	-0-	-188	-0-	2943 2		N	-0-			-0-
11		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-			-0-
12		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,708	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

01		0	371	-0-	371	1460	371 2		N	-0-			-0-
02		1805 N	345	-0-	-1460	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-			-0-
04		360 N	321	-0-	-39	-0-	321 2		N	-0-			-0-
05		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
07		341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		N	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
11		360 N	305	-0-	-55	-0-	305 2		N	-0-			-0-
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,100	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

01		0	2951	-0-	2951	13240	2951 2		N	-0-			-0-
02		18906 X	5666	-0-	-13240	-0-	5666 2		N	-0-			-0-
03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2		N	-0-			-0-
04		3270 X	3027	-0-	-243	-0-	3027 2		N	-0-			-0-
05		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586 2		N	-0-			-0-
06		4530 X	4242	-0-	-288	-0-	4242 2		N	-0-			-0-
07		4681 X	3333	-0-	-1348	-0-	3333 2		N	-0-			-0-
08		4681 X	3755	-0-	-926	-0-	3755 2		N	-0-			-0-
09		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2		N	-0-			-0-
10		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2		N	-0-			-0-
11		4230 X	2904	-0-	-1326	-0-	2904 2		N	-0-			-0-
12		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,473	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
01		0	2314	-0-	2314	6964	2314	2			N	-0-	
02		2800 N	1869	-0-	-931	6033	1869	2			N	-0-	
03		3100 N	1695	-0-	-1405	4628	1695	2			N	-0-	
04		3000 N	1157	-0-	-1843	2785	1157	2			N	-0-	
05		3100 N	1402	-0-	-1698	1087	1402	2			N	-0-	
06		1996 N	909	-0-	-1087	-0-	909	2			N	-0-	
07		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			N	-0-	
08		1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-	
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	
10		1209 N	767	-0-	-442	-0-	767	2			N	-0-	
11		1050 N	815	-0-	-235	-0-	815	2			N	-0-	
12		1426 N	814	-0-	-612	-0-	814	2			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,423	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908													
01		0	2265	-0-	2265	7825	2265	2			N	-0-	
02		9663 X	1838	-0-	-7825	-0-	1838	2			N	-0-	
03		2852 X	2124	-0-	-728	-0-	2124	2			N	-0-	
04		2760 X	1409	-0-	-1351	-0-	1409	2			N	-0-	
05		2263 X	1602	-0-	-661	-0-	1602	2			N	-0-	
06		2190 X	1625	-0-	-565	-0-	1625	2			N	-0-	
07		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-	
08		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-	
09		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-	
10		2449 X	1770	-0-	-679	-0-	1770	2			N	-0-	
11		2370 X	2349	-0-	-21	-0-	2349	2			N	-0-	
12		2449 X	1261	-0-	-1188	-0-	1261	2			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,758	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090													
01		0	1893	-0-	1893	9710	1893	2			N	-0-	
02		12649 X	2939	-0-	-9710	-0-	2939	2			N	-0-	
03		2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481	2			N	-0-	
04		2730 X	2174	-0-	-556	-0-	2174	2			N	-0-	
05		2821 X	2193	-0-	-628	-0-	2193	2			N	-0-	
06		2730 X	2003	-0-	-727	-0-	2003	2			N	-0-	
07		2821 X	2038	-0-	-783	-0-	2038	2			N	-0-	
08		2480 X	2025	-0-	-455	-0-	2025	2			N	-0-	
09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	
10		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-	
11		3000 N	3053	-0-	53	53	3053	2			N	-0-	
12		2494 N	2441	-0-	-53	-0-	2441	2			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,872	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	226	-0-	226	1916	226	2		N	-0-			-0-
02		2127 N	211	-0-	-1916	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
07		310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11		360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,854	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

01		0	2965	-0-	2965	11300	2965	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2592	-0-	-208	11092	2592	2		N	-0-			-0-
03		13291 X	2199	-0-	-11092	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
04		2430 X	1984	-0-	-446	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
05		2511 X	2365	-0-	-146	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
06		2430 X	1765	-0-	-665	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
07		2511 X	2067	-0-	-444	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
08		2356 X	2316	-0-	-40	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
09		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
11		2250 N	2165	-0-	-85	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,514	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

01		0	3168	-0-	3168	12965	3168	2		N	-0-			-0-
02		15926 X	2961	-0-	-12965	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
03		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
05		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
08		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
10		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
11		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
12		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,650	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	641	-0-	641	3810	641	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	735	-0-	-2065	1745	735	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2332	-0-	-768	977	2332	2		N	-0-			-0-
04		2003 N	1026	-0-	-977	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,589											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

01		0	116	-0-	116	628	116	2		N	-0-			-0-
02		728 N	100	-0-	-628	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,122											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

01		0	2014	-0-	2014	4715	2014	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	6996	-0-	4196	8911	6996	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4600	-0-	1500	10411	4600	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	4647	-0-	1647	12058	4647	2		N	-0-			-0-
05		13655 X	1597	-0-	-12058	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
06		1410 X	1200	-0-	-210	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
07		1457 X	1211	-0-	-246	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
08		1457 X	1310	-0-	-147	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
09		1410 X	1186	-0-	-224	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
10		1457 X	1181	-0-	-276	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
11		1260 X	1151	-0-	-109	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
12		1302 X	1155	-0-	-147	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,248											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	139	-0-	139	801	139	2		N	-0-			-0-
02		1025 N	224	-0-	-801	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03		217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08		403 N	265	-0-	-138	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11		270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

01		0	2299	-0-	2299	9442	2299	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2075	-0-	-725	8717	2075	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2957	-0-	-143	8574	2957	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2108	-0-	-892	7682	2108	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2113	-0-	-987	6695	2113	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1327	-0-	-1673	5022	1327	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1213	-0-	-1887	3135	1213	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2863	-0-	-237	2898	2863	2		N	-0-			-0-
09		2898 N	-0-	-0-	-2898	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
11		2760 N	2660	-0-	-100	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
12		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

01		0	2399	-0-	2399	9143	2399	2		N	-0-			-0-
02		11352 X	2209	-0-	-9143	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
03		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
04		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
05		2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
06		2580 X	2210	-0-	-370	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
07		2666 X	2078	-0-	-588	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
08		2666 X	2385	-0-	-281	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
09		2460 X	2005	-0-	-455	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
10		2418 X	2390	-0-	-28	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
11		2310 X	1800	-0-	-510	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
12		2387 X	1178	-0-	-1209	-0-	1178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	224	-0-	224	7114	224	2		N	-0-			-0-
02		7621 X	507	-0-	-7114	-0-	507	2		N	-0-			-0-
03		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
04		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
05		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
06		540 X	263	-0-	-277	-0-	263	2		N	-0-			-0-
07		558 X	163	-0-	-395	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08		558 X	441	-0-	-117	-0-	441	2		N	-0-			-0-
09		540 X	131	-0-	-409	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10		558 X	226	-0-	-332	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11		420 X	137	-0-	-283	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12		434 X	25	-0-	-409	-0-	25	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,208				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

01		0	2122	-0-	2122	7666	2122	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1627	-0-	-1173	6493	1627	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1711	-0-	-1389	5104	1711	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	929	-0-	-2071	3033	929	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1925	-0-	-1175	1858	1925	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1891	-0-	-1109	749	1891	2		N	-0-			-0-
07		2691 N	1942	-0-	-749	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1174	-0-	-716	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1326	-0-	-627	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1195	-0-	-695	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

01		0	3381	-0-	3381	11616	3381	2		N	-0-			-0-
02		14505 X	2889	-0-	-11616	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
03		3162 X	3015	-0-	-147	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
04		3270 X	2835	-0-	-435	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
05		3379 X	2824	-0-	-555	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
06		3270 X	2710	-0-	-560	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
07		3193 X	2464	-0-	-729	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
08		3007 X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
09		2850 X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
10		2821 X	2557	-0-	-264	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
11		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
12		2790 X	2213	-0-	-577	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1205	-0-	1205	4698	1205	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1035	-0-	-1765	2933	1035	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1225	-0-	-1875	1058	1225	2		N	-0-			-0-
04		2266 N	1208	-0-	-1058	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1087	-0-	-113	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,454				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

01		0	8098	-0-	8098	33719	8098	2		N	-0-			-0-
02		40996 X	7277	-0-	-33719	-0-	7277	2		N	-0-			-0-
03		8432 X	7895	-0-	-537	-0-	7895	2		N	-0-			-0-
04		8160 X	7378	-0-	-782	-0-	7378	2		N	-0-			-0-
05		8432 X	7775	-0-	-657	-0-	7775	2		N	-0-			-0-
06		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2		N	-0-			-0-
07		8060 X	7714	-0-	-346	-0-	7714	2		N	-0-			-0-
08		7905 X	7850	-0-	-55	-0-	7850	2		N	-0-			-0-
09		7950 X	7333	-0-	-617	-0-	7333	2		N	-0-			-0-
10		8215 X	7666	-0-	-549	-0-	7666	2		N	-0-			-0-
11		7950 X	7631	-0-	-319	-0-	7631	2		N	-0-			-0-
12		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,531				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

01		0	1072	-0-	1072	5247	1072	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	714	-0-	-2086	3161	714	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	929	-0-	-2171	990	929	2		N	-0-			-0-
04		1545 N	555	-0-	-990	-0-	555	2		N	-0-			-0-
05		806 N	570	-0-	-236	-0-	570	2		N	-0-			-0-
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,840				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	888	-0-	888	5045	888 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1501	-0-	-1299	3746	1501 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1269	-0-	-1831	1915	1269 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1390	-0-	-1610	305	1390 2	N	-0-			-0-
05		1707 N	1402	-0-	-305	-0-	1402 2	N	-0-			-0-
06		1230 N	857	-0-	-373	-0-	857 2	N	-0-			-0-
07		1426 N	937	-0-	-489	-0-	937 2	N	-0-			-0-
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-			-0-
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-			-0-
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-			-0-
11		1560 N	476	-0-	-1084	-0-	476 2	N	-0-			-0-
12		1953 N	1555	-0-	-398	-0-	1555 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 14,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

01		0	3185	-0-	3185	13147	3185 2	N	-0-			-0-
02		15692 X	2545	-0-	-13147	-0-	2545 2	N	-0-			-0-
03		3565 X	2794	-0-	-771	-0-	2794 2	N	-0-			-0-
04		3240 X	2725	-0-	-515	-0-	2725 2	N	-0-			-0-
05		3193 X	2614	-0-	-579	-0-	2614 2	N	-0-			-0-
06		3090 X	1961	-0-	-1129	-0-	1961 2	N	-0-			-0-
07		2821 X	2310	-0-	-511	-0-	2310 2	N	-0-			-0-
08		2821 X	2712	-0-	-109	-0-	2712 2	N	-0-			-0-
09		2730 X	2652	-0-	-78	-0-	2652 2	N	-0-			-0-
10		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2	N	-0-			-0-
11		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2	N	-0-			-0-
12		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 32,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

01		0	4168	-0-	4168	17061	4168 2	N	-0-			-0-
02		20156 X	3095	-0-	-17061	-0-	3095 2	N	-0-			-0-
03		4154 X	3902	-0-	-252	-0-	3902 2	N	-0-			-0-
04		4020 X	765	-0-	-3255	-0-	765 2	N	-0-			-0-
05		4154 X	853	-0-	-3301	-0-	853 2	N	-0-			-0-
06		4020 X	3124	-0-	-896	-0-	3124 2	N	-0-			-0-
07		3906 X	763	-0-	-3143	-0-	763 2	N	-0-			-0-
08		3906 X	1604	-0-	-2302	-0-	1604 2	N	-0-			-0-
09		3120 X	1354	-0-	-1766	-0-	1354 2	N	-0-			-0-
10		3224 X	1908	-0-	-1316	-0-	1908 2	N	-0-			-0-
11		3120 X	1267	-0-	-1853	-0-	1267 2	N	-0-			-0-
12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 25,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	26892	-0-	26892	112198	26892	2		N	-0-			-0-
02		140922 X	28724	-0-	-112198	-0-	28724	2		N	-0-			-0-
03		30101 X	27512	-0-	-2589	-0-	27512	2		N	-0-			-0-
04		31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	31572	2		N	-0-			-0-
05		31806 X	30937	-0-	-869	-0-	30937	2		N	-0-			-0-
06		30780 X	25719	-0-	-5061	-0-	25719	2		N	-0-			-0-
07		32612 X	27339	-0-	-5273	-0-	27339	2		N	-0-			-0-
08		32612 X	16078	-0-	-16534	-0-	16078	2		N	-0-			-0-
09		31560 X	31142	-0-	-418	-0-	31142	2		N	-0-			-0-
10		31547 X	31547	-0-	-0-	-0-	31547	2		N	-0-			-0-
11		29346 X	29346	-0-	-0-	-0-	29346	2		N	-0-			-0-
12		32178 X	13569	-0-	-18609	-0-	13569	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			320,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994														
01		0	2770	-0-	2770	18117	2770	2		N	-0-			-0-
02		18516 X	399	-0-	-18117	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03		1271 X	405	-0-	-866	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04		1230 X	382	-0-	-848	-0-	382	2		N	-0-			-0-
05		1271 X	518	-0-	-753	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06		1230 X	104	-0-	-1126	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07		434 X	114	-0-	-320	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08		527 X	313	-0-	-214	-0-	313	2		N	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404														
01		0	1119	-0-	1119	5408	1119	2		N	-0-			-0-
02		5650 X	242	-0-	-5408	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
04		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
05		1116 X	1114	-0-	-2	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
06		2400 X	2222	-0-	-178	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
07		2480 X	2105	-0-	-375	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
08		2480 X	1906	-0-	-574	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
09		2220 X	1958	-0-	-262	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
10		2294 X	1834	-0-	-460	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
11		2220 X	1120	-0-	-1100	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
12		2108 X	998	-0-	-1110	-0-	998	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	1535	-0-	1535	8458	1535	2	N	-0-		-0-
02		11466 X	3008	-0-	-8458	-0-	3008	2	N	-0-		-0-
03		3348 X	817	-0-	-2531	-0-	817	2	N	-0-		-0-
04		3240 X	2659	-0-	-581	-0-	2659	2	N	-0-		-0-
05		3348 X	903	-0-	-2445	-0-	903	2	N	-0-		-0-
06		3210 X	3079	-0-	-131	-0-	3079	2	N	-0-		-0-
07		3317 X	2068	-0-	-1249	-0-	2068	2	N	-0-		-0-
08		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2	N	-0-		-0-
09		3090 X	770	-0-	-2320	-0-	770	2	N	-0-		-0-
10		3193 X	683	-0-	-2510	-0-	683	2	N	-0-		-0-
11		3090 X	637	-0-	-2453	-0-	637	2	N	-0-		-0-
12		2852 X	518	-0-	-2334	-0-	518	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
01		0	1221	-0-	1221	6562	1221	2	N	-0-		-0-
02		7830 X	1268	-0-	-6562	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
03		1953 X	201	-0-	-1752	-0-	201	2	N	-0-		-0-
04		1890 X	1196	-0-	-694	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
05		1953 X	301	-0-	-1652	-0-	301	2	N	-0-		-0-
06		1350 X	428	-0-	-922	-0-	428	2	N	-0-		-0-
07		1395 X	259	-0-	-1136	-0-	259	2	N	-0-		-0-
08		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-		-0-
09		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	N	-0-		-0-
10		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
11		2340 X	1318	-0-	-1022	-0-	1318	2	N	-0-		-0-
12		2821 X	281	-0-	-2540	-0-	281	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	531	-0-	531	2535	531	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	361	-0-	-2439	96	361	2		N	-0-			-0-
03		589 N	210	-0-	-379	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04		510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2		N	-0-			-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,512		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786														
01		0	19	-0-	19	55	19	2		N	-0-			-0-
02		71 N	16	-0-	-55	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			179		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934														
01		0	18	-0-	18	118	18	2		N	-0-			-0-
02		145 N	27	-0-	-118	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			178		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1488	-0-	1488	5700	1488	2		N	-0-			-0-
02		7105 X	1405	-0-	-5700	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
03		1519 X	1340	-0-	-179	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
04		1440 X	1309	-0-	-131	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
05		1550 X	1548	-0-	-2	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
06		1500 X	1397	-0-	-103	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
07		1550 X	1283	-0-	-267	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
08		1550 X	1334	-0-	-216	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
09		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
10		1550 X	1370	-0-	-180	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
11		1410 X	1383	-0-	-27	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
12		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1718	-0-	1718	5109	1718	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1613	-0-	-1187	3922	1613	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1288	-0-	-1812	2110	1288	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	907	-0-	-2093	17	907	2		N	-0-			-0-
05		2287 N	2270	-0-	-17	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
08		2263 N	822	-0-	-1441	-0-	822	2		N	-0-			-0-
09		1290 N	857	-0-	-433	-0-	857	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	966	-0-	-119	-0-	966	2		N	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2942	-0-	2942	12325	2942	2		N	-0-			-0-
02		14001 X	1676	-0-	-12325	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
03		3565 X	1975	-0-	-1590	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	1973	-0-	-1477	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
05		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		N	-0-			-0-
06		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
07		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
08		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
09		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
10		3565 X	3259	-0-	-306	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
11		3450 X	2849	-0-	-601	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
12		3565 X	2942	-0-	-623	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,564			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1128	-0-	1128	4259	1128	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	846	-0-	-1954	2305	846	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	855	-0-	-2245	60	855	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	928	-0-	-152	-0-	928	2		N	-0-			-0-
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
08		1178 N	860	-0-	-318	-0-	860	2		N	-0-			-0-
09		1050 N	621	-0-	-429	-0-	621	2		N	-0-			-0-
10		1023 N	595	-0-	-428	-0-	595	2		N	-0-			-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,971											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

01		0	1855	-0-	1855	7390	1855	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1645	-0-	-1155	6235	1645	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1843	-0-	-1257	4978	1843	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1764	-0-	-1236	3742	1764	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1791	-0-	-1309	2433	1791	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1610	-0-	-1390	1043	1610	2		N	-0-			-0-
07		2723 N	1680	-0-	-1043	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
12		1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,297											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

01		0	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
02		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	5384	-0-	5384	21801	5384 2		N	-0-			-0-
02		26050 X	4249	-0-	-21801	-0-	4249 2		N	-0-			-0-
03		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978 2		N	-0-			-0-
04		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2		N	-0-			-0-
05		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2		N	-0-			-0-
06		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2		N	-0-			-0-
07		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 2		N	-0-			-0-
08		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-			-0-
09		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2		N	-0-			-0-
10		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 2		N	-0-			-0-
11		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 2		N	-0-			-0-
12		4774 X	3283	-0-	-1491	-0-	3283 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,976										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

01		0	4223	-0-	4223	16115	4223 2		N	-0-			-0-
02		19145 X	3030	-0-	-16115	-0-	3030 2		N	-0-			-0-
03		3813 X	3688	-0-	-125	-0-	3688 2		N	-0-			-0-
04		3690 X	3356	-0-	-334	-0-	3356 2		N	-0-			-0-
05		3813 X	3213	-0-	-600	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
06		3690 X	2410	-0-	-1280	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	984	-0-	-2705	-0-	984 2		N	-0-			-0-
08		3689 X	1157	-0-	-2532	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
09		3360 X	858	-0-	-2502	-0-	858 2		N	-0-			-0-
10		3224 X	602	-0-	-2622	-0-	602 2		N	-0-			-0-
11		2400 X	1078	-0-	-1322	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
12		1147 X	966	-0-	-181	-0-	966 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,565										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

01		0	6557	-0-	6557	21351	6557 2		N	-0-			-0-
02		26639 X	5288	-0-	-21351	-0-	5288 2		N	-0-			-0-
03		6479 X	3188	-0-	-3291	-0-	3188 2		N	-0-			-0-
04		6270 X	2660	-0-	-3610	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
05		6479 X	2820	-0-	-3659	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
06		6270 X	2598	-0-	-3672	-0-	2598 2		N	-0-			-0-
07		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 2		N	-0-			-0-
08		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819 2		N	-0-			-0-
09		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930 2		N	-0-			-0-
10		6448 X	5649	-0-	-799	-0-	5649 2		N	-0-			-0-
11		6270 X	4953	-0-	-1317	-0-	4953 2		N	-0-			-0-
12		6479 X	5800	-0-	-679	-0-	5800 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,712										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1548	-0-	1548	8694	1548	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	47	-0-	-2753	5941	47	2		N	-0-			-0-
03		8398 X	2457	-0-	-5941	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
04		2130 X	1566	-0-	-564	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
05		2201 X	1707	-0-	-494	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
06		2130 X	1440	-0-	-690	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
07		2201 X	1514	-0-	-687	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
08		2201 X	1220	-0-	-981	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1061	-0-	-379	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
10		1519 N	814	-0-	-705	-0-	814	2		N	-0-			-0-
11		1170 N	857	-0-	-313	-0-	857	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	815	-0-	-270	-0-	815	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

01		0	752	-0-	752	2593	752	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	498	-0-	-2302	291	498	2		N	-0-			-0-
03		789 N	498	-0-	-291	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04		690 N	221	-0-	-469	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05		558 N	239	-0-	-319	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
09		660 N	368	-0-	-292	-0-	368	2		N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,439				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

01		8246 X	6833	-0-	-1413	-0-	6833	2		N	-0-			-0-
02		7448 X	6058	-0-	-1390	-0-	6058	2		N	-0-			-0-
03		8246 X	6056	-0-	-2190	-0-	6056	2		N	-0-			-0-
04		7710 X	5940	-0-	-1770	-0-	5940	2		N	-0-			-0-
05		7967 X	6116	-0-	-1851	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
06		6600 X	6571	-0-	-29	-0-	6571	2		N	-0-			-0-
07		6696 X	6452	-0-	-244	-0-	6452	2		N	-0-			-0-
08		6138 X	6129	-0-	-9	-0-	6129	2		N	-0-			-0-
09		6570 X	5708	-0-	-862	-0-	5708	2		N	-0-			-0-
10		6789 X	5981	-0-	-808	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
*11		6570 X	5799	-0-	-771	-0-	5799	2		N	-0-			-0-
*12		6448 X	5847	-0-	-601	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,490				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	144	-0-	144	529	144	2	N	-0-			-0-
02		582 N	53	-0-	-529	-0-	53	2	N	-0-			-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			-0-
04		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,159	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

01		0	3836	-0-	3836	17110	3836	2	N	-0-			-0-
02		19662 X	2552	-0-	-17110	-0-	2552	2	N	-0-			-0-
03		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	N	-0-			-0-
04		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-			-0-
05		2666 X	2347	-0-	-319	-0-	2347	2	N	-0-			-0-
06		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
07		2666 X	2617	-0-	-49	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
08		2666 X	1151	-0-	-1515	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
09		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
10		2666 X	2178	-0-	-488	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-			-0-
12		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,177	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

01		0	1727	-0-	1727	6912	1727	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1529	-0-	-1271	5641	1529	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1628	-0-	-1472	4169	1628	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1560	-0-	-1440	2729	1560	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1729	-0-	-1371	1358	1729	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	1717	-0-	-1283	75	1717	2	N	-0-			-0-
07		1816 N	1741	-0-	-75	-0-	1741	2	N	-0-			-0-
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
09		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,695	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3502	-0-	3502	14884	3502	2		N	-0-			-0-
02		18680 X	3796	-0-	-14884	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
03		3968 X	2529	-0-	-1439	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
04		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	3190	-0-	-1026	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	3836	-0-	-244	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
07		4619 X	3109	-0-	-1510	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
08		4619 X	2676	-0-	-1943	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
09		4470 X	3674	-0-	-796	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
10		3968 X	3373	-0-	-595	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
11		3840 X	3217	-0-	-623	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
12		3782 X	1815	-0-	-1967	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,187											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

01		0	588	-0-	588	2945	588	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	419	-0-	-2381	564	419	2		N	-0-			-0-
03		1137 N	573	-0-	-564	-0-	573	2		N	-0-			-0-
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
05		465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2		N	-0-			-0-
06		540 N	278	-0-	-262	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07		744 N	307	-0-	-437	-0-	307	2		N	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11		420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2		N	-0-			-0-
12		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,171											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

01		0	1708	-0-	1708	6989	1708	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1478	-0-	-1322	5667	1478	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1016	-0-	-2084	3583	1016	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	799	-0-	-2201	1382	799	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1721	-0-	-1379	3	1721	2		N	-0-			-0-
06		1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1788	-0-	-165	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
11		1770 N	845	-0-	-925	-0-	845	2		N	-0-			-0-
12		1953 N	419	-0-	-1534	-0-	419	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,409											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	3751	-0-	3751	14239	3751	2		N	-0-		-0-
02		17813 X	3574	-0-	-14239	-0-	3574	2		N	-0-		-0-
03		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-		-0-
04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-		-0-
05		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-		-0-
06		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-		-0-
07		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-		-0-
08		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-		-0-
09		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-		-0-
10		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-		-0-
11		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-		-0-
12		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278													

01		0	441	-0-	441	1960	441	2		N	-0-		-0-
02		2403 N	443	-0-	-1960	-0-	443	2		N	-0-		-0-
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-		-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		-0-
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-
08		744 N	485	-0-	-259	-0-	485	2		N	-0-		-0-
09		690 N	191	-0-	-499	-0-	191	2		N	-0-		-0-
10		620 N	416	-0-	-204	-0-	416	2		N	-0-		-0-
11		480 N	169	-0-	-311	-0-	169	2		N	-0-		-0-
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420													

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	2482	-0-	2482	9310	2482	2		N	-0-	-0-
02		11703 X	2393	-0-	-9310	-0-	2393	2		N	-0-	-0-
03		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-	-0-
04		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-	-0-
05		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-	-0-
06		2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2510	2		N	-0-	-0-
07		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-	-0-
08		2852 X	2642	-0-	-210	-0-	2642	2		N	-0-	-0-
09		2640 X	2084	-0-	-556	-0-	2084	2		N	-0-	-0-
10		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-	-0-
11		3060 X	2034	-0-	-1026	-0-	2034	2		N	-0-	-0-
12		3162 X	2375	-0-	-787	-0-	2375	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
01		0	234	-0-	234	981	234	2		N	-0-	-0-
02		1338 N	357	-0-	-981	-0-	357	2		N	-0-	-0-
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-	-0-
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2		N	-0-	-0-
05		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-	-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-	-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-	-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-	-0-
10		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-	-0-
11		450 N	96	-0-	-354	-0-	96	2		N	-0-	-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	246	-0-	246	4076	246	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	263	-0-	-2537	1539	263	2	N	-0-			-0-
03		2348 N	809	-0-	-1539	-0-	809	2	N	-0-			-0-
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
07		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-			-0-
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
09		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-			-0-
10		1767 N	743	-0-	-1024	-0-	743	2	N	-0-			-0-
11		1710 N	255	-0-	-1455	-0-	255	2	N	-0-			-0-
12		1767 N	322	-0-	-1445	-0-	322	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,234	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

01		0	2219	-0-	2219	9066	2219	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2115	-0-	-685	8381	2115	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2257	-0-	-843	7538	2257	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2336	-0-	-664	6874	2336	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2615	-0-	-485	6389	2615	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2434	-0-	-566	5823	2434	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2252	-0-	-848	4975	2252	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	1246	-0-	-1854	3121	1246	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	1485	-0-	-1515	1606	1485	2	N	-0-			-0-
10		2762 N	1156	-0-	-1606	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1228	-0-	-322	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,413	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

01		0	4590	-0-	4590	19233	4590	2	N	-0-			-0-
02		23351 X	4118	-0-	-19233	-0-	4118	2	N	-0-			-0-
03		5084 X	4367	-0-	-717	-0-	4367	2	N	-0-			-0-
04		4830 X	4479	-0-	-351	-0-	4479	2	N	-0-			-0-
05		4743 X	4289	-0-	-454	-0-	4289	2	N	-0-			-0-
06		4440 X	4426	-0-	-14	-0-	4426	2	N	-0-			-0-
07		4619 X	4494	-0-	-125	-0-	4494	2	N	-0-			-0-
08		4619 X	3951	-0-	-668	-0-	3951	2	N	-0-			-0-
09		4470 X	3864	-0-	-606	-0-	3864	2	N	-0-			-0-
10		4588 X	4014	-0-	-574	-0-	4014	2	N	-0-			-0-
11		4440 X	3984	-0-	-456	-0-	3984	2	N	-0-			-0-
12		4495 X	4198	-0-	-297	-0-	4198	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,774	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1446	-0-	1446	5879	1446	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1244	-0-	-1556	4323	1244	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1133	-0-	-1967	2356	1133	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1200	-0-	-1800	556	1200	2		N	-0-			-0-
05		2633 N	2077	-0-	-556	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
08		2077 N	1735	-0-	-342	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
09		1560 N	1365	-0-	-195	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1477	-0-	1477	6195	1477	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1455	-0-	-1345	4850	1455	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1408	-0-	-1692	3158	1408	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1274	-0-	-1726	1432	1274	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1909	-0-	-1191	241	1909	2		N	-0-			-0-
06		1990 N	1749	-0-	-241	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	3875	-0-	3875	12877	3875	2		N	-0-			-0-
02		15708 X	2831	-0-	-12877	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
03		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
04		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
05		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
06		1380 X	1067	-0-	-313	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
07		1426 X	1239	-0-	-187	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
08		1426 X	745	-0-	-681	-0-	745	2		N	-0-			-0-
09		1380 X	1004	-0-	-376	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
10		1426 X	1024	-0-	-402	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
12		1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2371	-0-	2371	12168	2371	2		N	-0-			-0-
02		13428 X	1260	-0-	-12168	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
03		3472 X	1560	-0-	-1912	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
04		3360 X	929	-0-	-2431	-0-	929	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	1048	-0-	-2145	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
06		2280 X	1667	-0-	-613	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
07		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
08		1550 X	732	-0-	-818	-0-	732	2		N	-0-			-0-
09		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
10		3813 X	762	-0-	-3051	-0-	762	2		N	-0-			-0-
11		3690 X	935	-0-	-2755	-0-	935	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	1568	-0-	-2524	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102														
01		0	2369	-0-	2369	9892	2369	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2103	-0-	-697	9195	2103	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2336	-0-	-764	8431	2336	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2185	-0-	-815	7616	2185	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1437	-0-	-1663	5953	1437	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1505	-0-	-1495	4458	1505	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1572	-0-	-1528	2930	1572	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1503	-0-	-1597	1333	1503	2		N	-0-			-0-
09		2699 N	1366	-0-	-1333	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1146	-0-	-294	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	239	-0-	239	239	239	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	339	-0-	339	578	339	2		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	578				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	578				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	578				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	578				N	-0-			-0-
08		578 X	-0-	-0-	-578	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			578			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1753	-0-	1753	7581	1753	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1710	-0-	-1090	6491	1710	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1875	-0-	-1225	5266	1875	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1510	-0-	-1490	3776	1510	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	187	-0-	-2913	863	187	2		N	-0-			-0-
06		2750 N	1887	-0-	-863	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
09		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
10		1674 N	9	-0-	-1665	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,119											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

01		0	3139	-0-	3139	12438	3139	2		N	-0-			-0-
02		15238 X	2800	-0-	-12438	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
03		3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
04		3030 X	2992	-0-	-38	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
05		3131 X	3032	-0-	-99	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2865	-0-	-165	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
07		3131 X	2835	-0-	-296	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
08		3131 X	2939	-0-	-192	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2765	-0-	-235	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
11		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,270											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

01		0	4257	-0-	4257	18865	4257	2		N	-0-			-0-
02		21379 X	2514	-0-	-18865	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
03		5177 X	4015	-0-	-1162	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
04		5010 X	4417	-0-	-593	-0-	4417	2		N	-0-			-0-
05		4805 X	4101	-0-	-704	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
06		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
07		4557 X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
08		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2		N	-0-			-0-
09		4620 X	4387	-0-	-233	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
10		4774 X	4478	-0-	-296	-0-	4478	2		N	-0-			-0-
11		4620 X	4405	-0-	-215	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
12		4588 X	4387	-0-	-201	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,539											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	989	-0-	989	3889	989	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	890	-0-	-1910	1979	890	2		N	-0-			-0-
03		2961 N	982	-0-	-1979	-0-	982	2		N	-0-			-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
05		992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2		N	-0-			-0-
06		960 N	888	-0-	-72	-0-	888	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2		N	-0-			-0-
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
09		900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2		N	-0-			-0-
10		930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2		N	-0-			-0-
11		930 N	511	-0-	-419	-0-	511	2		N	-0-			-0-
12		930 N	594	-0-	-336	-0-	594	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,461				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

01		0	629	-0-	629	2498	629	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	554	-0-	-2246	252	554	2		N	-0-			-0-
03		831 N	579	-0-	-252	-0-	579	2		N	-0-			-0-
04		600 N	397	-0-	-203	-0-	397	2		N	-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
08		682 N	601	-0-	-81	-0-	601	2		N	-0-			-0-
09		600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2		N	-0-			-0-
10		620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2		N	-0-			-0-
11		570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2		N	-0-			-0-
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,926				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

01		0	7518	-0-	7518	27565	7518	2		N	-0-			-0-
02		35280 X	7715	-0-	-27565	-0-	7715	2		N	-0-			-0-
03		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		N	-0-			-0-
04		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-			-0-
05		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2		N	-0-			-0-
06		5700 X	4571	-0-	-1129	-0-	4571	2		N	-0-			-0-
07		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2		N	-0-			-0-
08		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2		N	-0-			-0-
09		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
10		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2		N	-0-			-0-
11		5700 X	5408	-0-	-292	-0-	5408	2		N	-0-			-0-
12		5890 X	4530	-0-	-1360	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,124				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	2635	-0-	2635	11160	2635	2	N	-0-			-0-
02		13744 X	2584	-0-	-11160	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-			-0-
04		2850 X	2603	-0-	-247	-0-	2603	2	N	-0-			-0-
05		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2	N	-0-			-0-
06		3180 X	3088	-0-	-92	-0-	3088	2	N	-0-			-0-
07		3286 X	2777	-0-	-509	-0-	2777	2	N	-0-			-0-
08		3534 X	3247	-0-	-287	-0-	3247	2	N	-0-			-0-
09		3420 X	3297	-0-	-123	-0-	3297	2	N	-0-			-0-
10		3534 X	3099	-0-	-435	-0-	3099	2	N	-0-			-0-
11		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2	N	-0-			-0-
12		3410 X	3270	-0-	-140	-0-	3270	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,740	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

01		0	3690	-0-	3690	18846	3690	2	N	-0-			-0-
02		23017 X	4171	-0-	-18846	-0-	4171	2	N	-0-			-0-
03		3782 X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2	N	-0-			-0-
04		3660 X	3565	-0-	-95	-0-	3565	2	N	-0-			-0-
05		3782 X	2778	-0-	-1004	-0-	2778	2	N	-0-			-0-
06		3660 X	3649	-0-	-11	-0-	3649	2	N	-0-			-0-
07		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2	N	-0-			-0-
08		3689 X	3215	-0-	-474	-0-	3215	2	N	-0-			-0-
09		3660 X	3315	-0-	-345	-0-	3315	2	N	-0-			-0-
10		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2	N	-0-			-0-
11		3660 X	3351	-0-	-309	-0-	3351	2	N	-0-			-0-
12		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,383	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

01		0	3458	-0-	3458	10370	3458	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	3635	-0-	835	11205	3635	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1966	-0-	-1134	10071	1966	2	N	-0-			-0-
04		12395 X	2324	-0-	-10071	-0-	2324	2	N	-0-			-0-
05		2356 X	1888	-0-	-468	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
06		2280 X	2133	-0-	-147	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
07		2356 X	2027	-0-	-329	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
08		2356 X	1985	-0-	-371	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
09		2280 X	1741	-0-	-539	-0-	1741	2	N	-0-			-0-
10		2201 X	1673	-0-	-528	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1838	-0-	-82	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
12		1798 N	1516	-0-	-282	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,184	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1540	-0-	1540	6886	1540	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1468	-0-	-1332	5554	1468	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1664	-0-	-1436	4118	1664	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1094	-0-	-1906	2212	1094	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1536	-0-	-1564	648	1536	2		N	-0-			-0-
06		1612 N	964	-0-	-648	-0-	964	2		N	-0-			-0-
07		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3572	-0-	472	472	3572	2		N	-0-			-0-
09		2218 N	1746	-0-	-472	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
10		1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
11		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
12		1457 X	1246	-0-	-211	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,134											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

01		0	1749	-0-	1749	7765	1749	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2045	-0-	-755	7010	2045	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2069	-0-	-1031	5979	2069	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2009	-0-	-991	4988	2009	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2122	-0-	-978	4010	2122	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2106	-0-	-894	3116	2106	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2073	-0-	-1027	2089	2073	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2138	-0-	-962	1127	2138	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2033	-0-	-967	160	2033	2		N	-0-			-0-
10		2129 N	1969	-0-	-160	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
11		2070 N	1975	-0-	-95	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
12		2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,316											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

01		0	3956	-0-	3956	15686	3956	2		N	-0-			-0-
02		18963 X	3277	-0-	-15686	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
03		4216 X	3698	-0-	-518	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
04		4080 X	3076	-0-	-1004	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3850	-0-	-118	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
06		3840 X	3743	-0-	-97	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3651	-0-	-38	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
09		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3761	-0-	-114	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
11		3780 X	2845	-0-	-935	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,576											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1862	-0-	1862	7095	1862	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1504	-0-	-1296	5799	1504	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1784	-0-	-1316	4483	1784	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1642	-0-	-1358	3125	1642	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1652	-0-	-1448	1677	1652	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1525	-0-	-1475	202	1525	2			N	-0-			-0-
07		1753 N	1551	-0-	-202	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
08		1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
12		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522															

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202															

01		0	1209	-0-	1209	4319	1209	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	842	-0-	-1958	2361	842	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	918	-0-	-2182	179	918	2			N	-0-			-0-
04		1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
10		1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
11		1260 N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-			-0-
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,646			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	5132	-0-	5132	27161	5132	2		N	-0-			-0-
02		31341 X	4180	-0-	-27161	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
03		5580 X	5395	-0-	-185	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
04		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2		N	-0-			-0-
05		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2		N	-0-			-0-
06		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2		N	-0-			-0-
07		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2		N	-0-			-0-
08		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2		N	-0-			-0-
09		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2		N	-0-			-0-
10		5580 X	3326	-0-	-2254	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
11		5400 X	2168	-0-	-3232	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
12		5580 X	5099	-0-	-481	-0-	5099	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080														
01		0	365	-0-	365	1299	365	2		N	-0-			-0-
02		1483 N	184	-0-	-1299	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05		217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06		210 N	66	-0-	-144	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07		186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654														
01		0	233	-0-	233	1105	233	2		N	-0-			-0-
02		1382 N	277	-0-	-1105	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03		279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09		300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10		341 N	133	-0-	-208	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	105	-0-	105	508	105 2		N	-0-			-0-
02		650 N	142	-0-	-508	-0-	142 2		N	-0-			-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,235										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

01		0	951	-0-	951	4151	951 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	760	-0-	-2040	2111	760 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1002	-0-	-2098	13	1002 2		N	-0-			-0-
04		974 N	961	-0-	-13	-0-	961 2		N	-0-			-0-
05		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
09		1110 N	964	-0-	-146	-0-	964 2		N	-0-			-0-
10		1085 N	799	-0-	-286	-0-	799 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	670	-0-	-350	-0-	670 2		N	-0-			-0-
12		992 N	719	-0-	-273	-0-	719 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,258										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

01		0	3115	-0-	3115	12370	3115 2		N	-0-			67
02		15176 X	2806	-0-	-12370	-0-	2806 2		N	-0-			67
03		3255 X	3072	-0-	-183	-0-	3072 2		N	-0-			67
04		3150 X	3037	-0-	-113	-0-	3037 2		N	-0-			67
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-			67
06		3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2935 2		N	-0-			67
07		3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009 2		N	-0-			67
08		3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016 2		N	-0-			67
09		3090 X	2876	-0-	-214	-0-	2876 2		N	-0-			67
10		3193 X	2903	-0-	-290	-0-	2903 2		N	-0-			67
11		2940 X	2808	-0-	-132	-0-	2808 2		N	-0-			67
12		3007 X	2953	-0-	-54	-0-	2953 2		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			35,714										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	851	-0-	851	3477	851	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	652	-0-	-2148	1329	652	2		N	-0-			-0-
03		1970 N	641	-0-	-1329	-0-	641	2		N	-0-			-0-
04		810 N	351	-0-	-459	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05		713 N	195	-0-	-518	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,334	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

01		0	443	-0-	443	1770	443	2		N	-0-			-0-
02		2161 N	391	-0-	-1770	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2		N	-0-			-0-
05		434 N	361	-0-	-73	-0-	361	2		N	-0-			-0-
06		420 N	325	-0-	-95	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09		330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-			-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,190	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

01		0	1069	-0-	1069	3664	1069	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	831	-0-	-1969	1695	831	2		N	-0-			-0-
03		2442 N	747	-0-	-1695	-0-	747	2		N	-0-			-0-
04		780 N	611	-0-	-169	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
06		720 N	627	-0-	-93	-0-	627	2		N	-0-			-0-
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
08		806 N	642	-0-	-164	-0-	642	2		N	-0-			-0-
09		630 N	534	-0-	-96	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
12		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,800	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	6155	-0-	6155	24248	6155	2			N	-0-				-0-
02		29691 X	5443	-0-	-24248	-0-	5443	2			N	-0-				-0-
03		6541 X	6041	-0-	-500	-0-	6041	2			N	-0-				-0-
04		6330 X	5787	-0-	-543	-0-	5787	2			N	-0-				-0-
05		6169 X	6144	-0-	-25	-0-	6144	2			N	-0-				-0-
06		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-				-0-
07		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-				-0-
08		6138 X	6073	-0-	-65	-0-	6073	2			N	-0-				-0-
09		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-				-0-
10		6231 X	6224	-0-	-7	-0-	6224	2			N	-0-				-0-
11		6030 X	5931	-0-	-99	-0-	5931	2			N	-0-				-0-
12		6324 X	6118	-0-	-206	-0-	6118	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 72,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	1694	-0-	1694	7066	1694	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	1532	-0-	-1268	5798	1532	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1826	-0-	-1274	4524	1826	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1866	-0-	-1134	3390	1866	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	1814	-0-	-1286	2104	1814	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	1758	-0-	-1242	862	1758	2			N	-0-				-0-
07		2623 N	1761	-0-	-862	-0-	1761	2			N	-0-				-0-
08		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-				-0-
09		1770 N	1748	-0-	-22	-0-	1748	2			N	-0-				-0-
10		1767 N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
11		1830 N	1629	-0-	-201	-0-	1629	2			N	-0-				-0-
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2247	-0-	2247	11805	2247	2		N	-0-			-0-
02		13737 X	1932	-0-	-11805	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
03		2728 X	1965	-0-	-763	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
04		2640 X	1896	-0-	-744	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
05		2728 X	1879	-0-	-849	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
06		2160 X	1992	-0-	-168	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
07		2139 X	2090	-0-	-49	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
08		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1919	-0-	-61	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
10		2077 N	1246	-0-	-831	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
11		1920 N	751	-0-	-1169	-0-	751	2		N	-0-			-0-
12		1984 N	658	-0-	-1326	-0-	658	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,557	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

01		0	2882	-0-	2882	11851	2882	2		N	-0-			-0-
02		14192 X	2341	-0-	-11851	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
03		3317 X	2622	-0-	-695	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2766	-0-	-444	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
05		3317 X	2257	-0-	-1060	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
06		2790 X	1988	-0-	-802	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
07		2852 X	2402	-0-	-450	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
08		2852 X	2352	-0-	-500	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
09		2760 X	2005	-0-	-755	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
10		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
11		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
12		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,047	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

01		0	3827	-0-	3827	14775	3827	2		N	-0-			-0-
02		16520 X	1745	-0-	-14775	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
03		4278 X	712	-0-	-3566	-0-	712	2		N	-0-			-0-
04		4140 X	513	-0-	-3627	-0-	513	2		N	-0-			-0-
05		3813 X	541	-0-	-3272	-0-	541	2		N	-0-			-0-
06		3690 X	416	-0-	-3274	-0-	416	2		N	-0-			-0-
07		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
08		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
09		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
10		1953 X	411	-0-	-1542	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11		1890 X	798	-0-	-1092	-0-	798	2		N	-0-			-0-
12		1953 X	1787	-0-	-166	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,764	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	144	-0-	144	3640	144	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	359	-0-	-2441	1199	359	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	6793	-0-	3693	4892	6793	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	7732	-0-	4732	9624	7732	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	8502	-0-	5402	15026	8502	2		N	-0-			-0-
06		23456 X	8430	-0-	-15026	-0-	8430	2		N	-0-			-0-
07		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2		N	-0-			-0-
08		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2		N	-0-			-0-
09		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2		N	-0-			-0-
10		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
11		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
12		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 66,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

01		0	5023	-0-	5023	18233	5023	2		N	-0-			-0-
02		21574 X	3341	-0-	-18233	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
03		3844 X	3044	-0-	-800	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
04		3720 X	3144	-0-	-576	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
05		3844 X	3345	-0-	-499	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
06		3720 X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	2747	-0-	-942	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
08		3348 X	2911	-0-	-437	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	2662	-0-	-938	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
10		3720 X	2816	-0-	-904	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
11		3600 X	2750	-0-	-850	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
12		2914 X	2851	-0-	-63	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 38,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

01		0	2302	-0-	2302	9388	2302	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1846	-0-	-954	8434	1846	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2013	-0-	-1087	7347	2013	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1968	-0-	-1032	6315	1968	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2430	-0-	-670	5645	2430	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2108	-0-	-892	4753	2108	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2459	-0-	-641	4112	2459	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2349	-0-	-751	3361	2349	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2342	-0-	-658	2703	2342	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2005	-0-	-1095	1608	2005	2		N	-0-			-0-
11		2904 N	1296	-0-	-1608	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
12		2418 N	286	-0-	-2132	-0-	286	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 23,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1570	-0-	1570	5498	1570 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1253	-0-	-1547	3951	1253 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1487	-0-	-1613	2338	1487 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1414	-0-	-1586	752	1414 2		N	-0-			-0-
05		2234 N	1482	-0-	-752	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1402	-0-	-8	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
12		1457 N	1367	-0-	-90	-0-	1367 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

01		0	2411	-0-	2411	10020	2411 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2104	-0-	-696	9324	2104 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1942	-0-	-1158	8166	1942 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2516	-0-	-484	7682	2516 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2046	-0-	-1054	6628	2046 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2356	-0-	-644	5984	2356 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2367	-0-	-733	5251	2367 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2377	-0-	-723	4528	2377 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2229	-0-	-771	3757	2229 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2188	-0-	-912	2845	2188 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2158	-0-	-842	2003	2158 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2178	-0-	-922	1081	2178 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

01		0	915	-0-	915	3035	915 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	659	-0-	-2141	894	659 2		N	-0-			-0-
03		1694 N	800	-0-	-894	-0-	800 2		N	-0-			-0-
04		900 N	711	-0-	-189	-0-	711 2		N	-0-			-0-
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
06		780 N	761	-0-	-19	-0-	761 2		N	-0-			-0-
07		744 N	711	-0-	-33	-0-	711 2		N	-0-			-0-
08		837 N	742	-0-	-95	-0-	742 2		N	-0-			-0-
09		750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2		N	-0-			-0-
10		713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2		N	-0-			-0-
11		720 N	666	-0-	-54	-0-	666 2		N	-0-			-0-
12		744 N	627	-0-	-117	-0-	627 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1628	-0-	1628	6956	1628	2					N	-0-			-0-
02		2800 N	2261	-0-	-539	6417	2261	2					N	-0-			-0-
03		3100 N	3027	-0-	-73	6344	3027	2					N	-0-			-0-
04		3000 N	3414	-0-	414	6758	3414	2					N	-0-			-0-
05		3100 N	2998	-0-	-102	6656	2998	2					N	-0-			-0-
06		3000 N	3178	-0-	178	6834	3178	2					N	-0-			-0-
07		9289 X	2455	-0-	-6834	-0-	2455	2					N	-0-			-0-
08		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2					N	-0-			-0-
09		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2					N	-0-			-0-
10		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2					N	-0-			-0-
11		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2					N	-0-			-0-
12		1798 X	1358	-0-	-440	-0-	1358	2					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,971														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

01		0	5985	-0-	5985	22082	5985	2					N	-0-			-0-
02		27611 X	5529	-0-	-22082	-0-	5529	2					N	-0-			-0-
03		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2					N	-0-			-0-
04		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2					N	-0-			-0-
05		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2					N	-0-			-0-
06		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2					N	-0-			-0-
07		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2					N	-0-			-0-
08		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2					N	-0-			-0-
09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2					N	-0-			-0-
10		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2					N	-0-			-0-
11		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2					N	-0-			-0-
12		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,635														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

01		0	2848	-0-	2848	14859	2848	2					N	-0-			-0-
02		16932 X	2073	-0-	-14859	-0-	2073	2					N	-0-			-0-
03		2945 X	2091	-0-	-854	-0-	2091	2					N	-0-			-0-
04		2850 X	1941	-0-	-909	-0-	1941	2					N	-0-			-0-
05		2852 X	1937	-0-	-915	-0-	1937	2					N	-0-			-0-
06		2760 X	1736	-0-	-1024	-0-	1736	2					N	-0-			-0-
07		2294 X	1761	-0-	-533	-0-	1761	2					N	-0-			-0-
08		1922 N	1590	-0-	-332	-0-	1590	2					N	-0-			-0-
09		1740 N	1680	-0-	-60	-0-	1680	2					N	-0-			-0-
10		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2					N	-0-			-0-
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2					N	-0-			-0-
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,892														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4014	-0-	4014	12561	4014	2	N	-0-		-0-
02		18036 X	5475	-0-	-12561	-0-	5475	2	N	-0-		-0-
03		5115 X	4865	-0-	-250	-0-	4865	2	N	-0-		-0-
04		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2	N	-0-		-0-
05		6076 X	2798	-0-	-3278	-0-	2798	2	N	-0-		-0-
06		5880 X	4023	-0-	-1857	-0-	4023	2	N	-0-		-0-
07		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2	N	-0-		-0-
08		4867 X	4190	-0-	-677	-0-	4190	2	N	-0-		-0-
09		4440 X	3681	-0-	-759	-0-	3681	2	N	-0-		-0-
10		6107 X	3862	-0-	-2245	-0-	3862	2	N	-0-		-0-
11		5910 X	4263	-0-	-1647	-0-	4263	2	N	-0-		-0-
12		6107 X	3300	-0-	-2807	-0-	3300	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
01		0	11318	-0-	11318	42334	11318	2	N	-0-		-0-
02		52344 X	10010	-0-	-42334	-0-	10010	2	N	-0-		-0-
03		9424 X	8716	-0-	-708	-0-	8716	2	N	-0-		-0-
04		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2	N	-0-		-0-
05		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2	N	-0-		-0-
06		9120 X	8675	-0-	-445	-0-	8675	2	N	-0-		-0-
07		11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2	N	-0-		-0-
08		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2	N	-0-		-0-
09		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2	N	-0-		-0-
10		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2	N	-0-		-0-
11		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2	N	-0-		-0-
12		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			124,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
01		0	2756	-0-	2756	11855	2756	2	N	-0-		-0-
02		14149 X	2294	-0-	-11855	-0-	2294	2	N	-0-		-0-
03		3162 X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2	N	-0-		-0-
04		3060 X	914	-0-	-2146	-0-	914	2	N	-0-		-0-
05		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-		-0-
06		2820 X	2473	-0-	-347	-0-	2473	2	N	-0-		-0-
07		2914 X	2380	-0-	-534	-0-	2380	2	N	-0-		-0-
08		3162 X	2329	-0-	-833	-0-	2329	2	N	-0-		-0-
09		3060 X	2599	-0-	-461	-0-	2599	2	N	-0-		-0-
10		3162 X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2	N	-0-		-0-
11		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-		-0-
12		2697 X	2515	-0-	-182	-0-	2515	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PYE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261925	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11897 - 14093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	919	-0-	919	3691	919 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	827	-0-	-1973	1718	827 2	N	-0-			-0-
03		2638 N	920	-0-	-1718	-0-	920 2	N	-0-			-0-
04		900 N	867	-0-	-33	-0-	867 2	N	-0-			-0-
05		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2	N	-0-			-0-
06		900 N	887	-0-	-13	-0-	887 2	N	-0-			-0-
07		899 N	889	-0-	-10	-0-	889 2	N	-0-			-0-
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-			-0-
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-			-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-			-0-
11		930 N	868	-0-	-62	-0-	868 2	N	-0-			-0-
12		930 N	875	-0-	-55	-0-	875 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,760									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		18	RRCID ->	262317	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	13087	PERF.10934 - 12798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	3580	-0-	3580	14065	3580 2	N	-0-			-0-
02		17218 X	3153	-0-	-14065	-0-	3153 2	N	-0-			-0-
03		3534 X	3378	-0-	-156	-0-	3378 2	N	-0-			-0-
04		3450 X	3432	-0-	-18	-0-	3432 2	N	-0-			-0-
05		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2	N	-0-			-0-
06		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2	N	-0-			-0-
07		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2	N	-0-			-0-
08		4030 X	3432	-0-	-598	-0-	3432 2	N	-0-			-0-
09		3900 X	2849	-0-	-1051	-0-	2849 2	N	-0-			-0-
10		4030 X	3088	-0-	-942	-0-	3088 2	N	-0-			-0-
11		3720 X	2831	-0-	-889	-0-	2831 2	N	-0-			-0-
12		3627 X	2569	-0-	-1058	-0-	2569 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,696									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262694	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	13875	PERF.11370 - 13484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1378	-0-	1378	5242	1378 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	974	-0-	-1826	3416	974 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1238	-0-	-1862	1554	1238 2	N	-0-			-0-
04		2592 N	1038	-0-	-1554	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	781	-0-	-304	-0-	781 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1092 2	N	-0-			-0-
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-			-0-
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-			-0-
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1343 2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1236	-0-	-144	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,644									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	968	-0-	968	3375	968	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	449	-0-	-2351	1024	449	2	N	-0-			-0-
03		1734 N	710	-0-	-1024	-0-	710	2	N	-0-			-0-
04		930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2	N	-0-			-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1065	-0-	-285	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
12		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

01		0	2600	-0-	2600	12736	2600	2	N	-0-			-0-
02		15174 X	2438	-0-	-12736	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
03		3999 X	2644	-0-	-1355	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
04		3480 X	2419	-0-	-1061	-0-	2419	2	N	-0-			-0-
05		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2	N	-0-			-0-
06		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
07		2697 X	2303	-0-	-394	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
08		2790 X	1989	-0-	-801	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
09		2700 X	2454	-0-	-246	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
10		2790 X	2268	-0-	-522	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
11		2700 X	2448	-0-	-252	-0-	2448	2	N	-0-			-0-
12		2542 X	820	-0-	-1722	-0-	820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

01		0	2160	-0-	2160	5616	2160	2	N	-0-			-0-
02		8871 X	3255	-0-	-5616	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
03		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	-0-			-0-
04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	N	-0-			-0-
05		3596 X	3301	-0-	-295	-0-	3301	2	N	-0-			-0-
06		3480 X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2	N	-0-			-0-
07		3596 X	3312	-0-	-284	-0-	3312	2	N	-0-			-0-
08		3472 X	3456	-0-	-16	-0-	3456	2	N	-0-			-0-
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
10		3503 X	3328	-0-	-175	-0-	3328	2	N	-0-			-0-
11		3390 X	3224	-0-	-166	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
12		3441 X	3001	-0-	-440	-0-	3001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

01		0	3564	-0-	3564	15949	3564	2		N	-0-			-0-
02		19400 X	3451	-0-	-15949	-0-	3451	2		N	-0-			-0-
03		4247 X	4045	-0-	-202	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
04		4110 X	4013	-0-	-97	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
05		4247 X	3767	-0-	-480	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3755	-0-	-145	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3514	-0-	-640	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
08		4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
09		4020 X	3636	-0-	-384	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3340	-0-	-535	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
11		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3899	-0-	-100	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,312			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

01		0	1443	-0-	1443	3344	1443	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	855	-0-	-1945	1399	855	2		N	-0-			-0-
03		2101 N	702	-0-	-1399	-0-	702	2		N	-0-			-0-
04		1170 N	948	-0-	-222	-0-	948	2		N	-0-			-0-
05		961 N	789	-0-	-172	-0-	789	2		N	-0-			-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
07		992 N	804	-0-	-188	-0-	804	2		N	-0-			-0-
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
10		806 N	630	-0-	-176	-0-	630	2		N	-0-			-0-
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
12		837 N	697	-0-	-140	-0-	697	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	5365	-0-	5365	20291	5365	2		N	-0-			-0-
02		24533 X	4242	-0-	-20291	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
03		5394 X	4635	-0-	-759	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
04		5220 X	4210	-0-	-1010	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
05		5394 X	4538	-0-	-856	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
06		5190 X	4698	-0-	-492	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
07		4712 X	3771	-0-	-941	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
08		4650 X	3819	-0-	-831	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
09		4710 X	3013	-0-	-1697	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
10		4867 X	2650	-0-	-2217	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
11		4710 X	3759	-0-	-951	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
12		3813 X	3371	-0-	-442	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,071											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

01		0	3599	-0-	3599	13516	3599	2		N	-0-			-0-
02		15898 X	2382	-0-	-13516	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	2388	-0-	-1115	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
04		3390 X	2378	-0-	-1012	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
05		3503 X	2640	-0-	-863	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
06		3390 X	2696	-0-	-694	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
08		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-			-0-
09		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
10		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
11		2910 X	2671	-0-	-239	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
12		3007 X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,963											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

01		0	3161	-0-	3161	8989	3161	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1923	-0-	-877	8112	1923	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2574	-0-	-526	7586	2574	2		N	-0-			-0-
04		10255 X	2669	-0-	-7586	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
05		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
06		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
07		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
08		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
09		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
10		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
12		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,899											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2467	-0-	2467	9117	2467	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1816	-0-	-984	8133	1816	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2280	-0-	-820	7313	2280	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2218	-0-	-782	6531	2218	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	2369	-0-	-731	5800	2369	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	2208	-0-	-792	5008	2208	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	2137	-0-	-963	4045	2137	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	1624	-0-	-1476	2569	1624	2			N	-0-			-0-
09		3000 N	1986	-0-	-1014	1555	1986	2			N	-0-			-0-
10		3100 N	1840	-0-	-1260	295	1840	2			N	-0-			-0-
11		2068 N	1773	-0-	-295	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160															

01		0	5129	-0-	5129	20022	5129	2			N	-0-			-0-
02		25101 X	5079	-0-	-20022	-0-	5079	2			N	-0-			-0-
03		5239 X	4950	-0-	-289	-0-	4950	2			N	-0-			-0-
04		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-			-0-
05		5611 X	5592	-0-	-19	-0-	5592	2			N	-0-			-0-
06		5430 X	5161	-0-	-269	-0-	5161	2			N	-0-			-0-
07		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-			-0-
08		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-			-0-
09		5610 X	4839	-0-	-771	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
10		5797 X	5520	-0-	-277	-0-	5520	2			N	-0-			-0-
11		5670 X	3226	-0-	-2444	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
12		5859 X	4511	-0-	-1348	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956															

01		0	3462	-0-	3462	12208	3462	2			N	-0-			-0-
02		14161 X	1953	-0-	-12208	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
03		3286 X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
04		3360 X	3066	-0-	-294	-0-	3066	2			N	-0-			-0-
05		3472 X	3305	-0-	-167	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
06		3360 X	3153	-0-	-207	-0-	3153	2			N	-0-			-0-
07		3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
08		3317 X	2992	-0-	-325	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
09		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
11		3150 X	2694	-0-	-456	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
12		3193 X	2366	-0-	-827	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,873			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2614	-0-	2614	10414	2614	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2130	-0-	-670	9744	2130	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2373	-0-	-727	9017	2373	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2501	-0-	-499	8518	2501	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2327	-0-	-773	7745	2327	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2337	-0-	-663	7082	2337	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2359	-0-	-741	6341	2359	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2420	-0-	-680	5661	2420	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2384	-0-	-616	5045	2384	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2294	-0-	-806	4239	2294	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	1961	-0-	-1039	3200	1961	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2729	-0-	-371	2829	2729	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

01		0	3882	-0-	3882	15102	3882	2		N	-0-			-0-
02		18493 X	3391	-0-	-15102	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
03		3999 X	2327	-0-	-1672	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
04		3870 X	726	-0-	-3144	-0-	726	2		N	-0-			-0-
05		3999 X	579	-0-	-3420	-0-	579	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	582	-0-	-3168	-0-	582	2		N	-0-			-0-
07		3751 X	543	-0-	-3208	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08		2325 X	219	-0-	-2106	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09		720 X	321	-0-	-399	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10		589 X	427	-0-	-162	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11		570 X	502	-0-	-68	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12		558 X	437	-0-	-121	-0-	437	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

01		0	10970	-0-	10970	14456	10970	2		N	-0-			-0-
02		20223 X	5767	-0-	-14456	-0-	5767	2		N	-0-			-0-
03		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
04		4890 X	2712	-0-	-2178	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
05		5053 X	2062	-0-	-2991	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
06		4890 X	1910	-0-	-2980	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
07		5053 X	1729	-0-	-3324	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
08		3565 X	1057	-0-	-2508	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2586	-0-	-114	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
10		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2		N	-0-			-0-
11		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
12		2666 X	2166	-0-	-500	-0-	2166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1477	-0-	1477	7435	1477	2		N	-0-			-0-
02		8851 X	1416	-0-	-7435	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1304	-0-	-184	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1027	-0-	-461	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1196	-0-	-244	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
10		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

01		0	1494	-0-	1494	4489	1494	2		N	-0-			-0-
02		4857 X	368	-0-	-4489	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03		1209 X	322	-0-	-887	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04		1440 X	629	-0-	-811	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05		1488 X	311	-0-	-1177	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06		1440 X	792	-0-	-648	-0-	792	2		N	-0-			-0-
07		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
08		651 X	509	-0-	-142	-0-	509	2		N	-0-			-0-
09		780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
10		806 X	286	-0-	-520	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
12		775 X	306	-0-	-469	-0-	306	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

01		0	1974	-0-	1974	8659	1974	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1743	-0-	-1057	7602	1743	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2356	-0-	-744	6858	2356	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2183	-0-	-817	6041	2183	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2218	-0-	-882	5159	2218	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2118	-0-	-882	4277	2118	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2165	-0-	-935	3342	2165	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2159	-0-	-941	2401	2159	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2059	-0-	-941	1460	2059	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2052	-0-	-1048	412	2052	2		N	-0-			-0-
11		2520 N	2108	-0-	-412	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
12		2139 N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	4761	-0-	4761	9901	4761	2		N	-0-			-0-
02		13544 X	3643	-0-	-9901	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
03		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2		N	-0-			-0-
04		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
05		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
06		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
07		3937 X	3585	-0-	-352	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
08		3937 X	3408	-0-	-529	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
09		3810 X	3765	-0-	-45	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3242	-0-	-695	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
11		3810 X	2309	-0-	-1501	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
12		3906 X	2350	-0-	-1556	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,682				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ZARVONA ENERGY LLC 950523														
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478														
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			687				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536														
01		0	272	-0-	272	272	272	3		N	-0-			-0-
02		2408 N	-0-	-0-	-2408	-0-				N	-0-			-0-
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
10		930 N	854	-0-	-76	-0-	854	3		N	-0-			-0-
11		900 N	512	-0-	-388	-0-	512	3		N	-0-			-0-
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,368				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2459	-0-	2459	2459	2459	3		N	-0-			-0-
02		3706 X	1247	-0-	-2459	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
03		2232 X	1781	-0-	-451	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
04		2160 X	1093	-0-	-1067	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
05		2232 X	1678	-0-	-554	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
06		1710 N	816	-0-	-894	-0-	816	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
08		1674 N	1001	-0-	-673	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
11		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-			-0-
12		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				19,937		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685														
01		0	151	-0-	151	151	151	3		N	-0-			-0-
02		412 N	261	-0-	-151	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03		403 N	191	-0-	-212	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05		279 N	132	-0-	-147	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07		341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,054		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435														
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
11		630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3		N	-0-			-0-
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,174		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			489			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	509	-0-	509	509	509	3		N	-0-			-0-
02		877 N	368	-0-	-509	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03		496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04		480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3		N	-0-			-0-
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06		390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07		434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08		403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-
10		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11		330 N	187	-0-	-143	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																									
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																									
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802																									
01		0	1299	-0-	1299	1299	1299	3		N	-0-			-0-											
02		2800 N	1627	-0-	-1173	126	1627	3		N	-0-			-0-											
03		1070 N	944	-0-	-126	-0-	944	3		N	-0-			-0-											
04		1020 N	911	-0-	-109	-0-	911	3		N	-0-			-0-											
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-											
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-											
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-											
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-											
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-			-0-											
10		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-			-0-											
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			-0-											
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-											
TOTAL GAS PROD: 17,136													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																									
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464																									
01		0	-0-	-0-	-0-	447				Y	1			3											
02		447 N	-0-	-0-	-447	-0-				Y	-0-	2	1	1											
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-											
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		-0-											
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-											
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		-0-											
08		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		Y	-0-			-0-											
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-											
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-											
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-											
12		5 N NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: 150													TOTAL CONDENSATE PROD: 1												

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (PETTIT)		//CONT.//		05190 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267795	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11566	PERF. 8598 - 8626					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		1
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	N	-0-				1
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	N	-0-				1
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-				1
06		750 N	10	-0-	-740	-0-	1	1	9	2	N	-0-				1
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				1
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				1
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				1
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				1
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		2,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

XTO ENERGY INC.		945936		8	RRCID ->	238293	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8006 - 8230					
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	238293	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8006 - 8230					
01		0	81	-0-	81	301	81	2		N	-0-					-0-
02		1310 N	1009	-0-	-301	-0-	1009	2		N	-0-					-0-
03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-					-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					-0-
05		620 N	136	-0-	-484	-0-	136	2		N	-0-					-0-
06		600 N	78	-0-	-522	-0-	78	2		N	-0-					-0-
07		155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-					-0-
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-					-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		05190 800		8	RRCID ->	158556	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8525 - 9420					
XTO ENERGY INC.		945936		8	RRCID ->	158556	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8525 - 9420					
MITCHELL UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	158556	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8525 - 9420					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BUCHANAN SWD		WELL #:		1	RRCID -> 199581	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 6667	- 7473	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRANKLIN SWD		WELL #:		1	RRCID -> 245333	COMPL. DATE 11/24/2021	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5866	- 5930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252363	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH 13485	PERF. 9434	- 9724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0	4	-0-	4	8	4 2	N	-0-		-0-	
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, BOBBY		05499 175 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 179347		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. HOLLOWAY GAS UNIT		05499 175 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 182351		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER, BOBBY		05499 175 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 2		RRCID -> 187282		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			13
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-		13
12	4 N	NO RPT	-0-	-0-	-4				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//	05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//	189405					
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 190541	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 11840	PERF.10718	- 10848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BONNER, BOBBY		WELL #:	6	RRCID -> 192490	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH 10863	PERF.10578	- 10644			
01	837	N	622	-0-	-215	-0-	5 1	617 2	N	-0-	80
02	756	N	603	-0-	-153	-0-	4 1	599 2	N	-0-	80
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4 1	663 2	N	-0-	80
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4 1	665 2	N	-0-	80
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	4 1	642 2	N	-0-	80
06	660	N	476	-0-	-184	-0-	3 1	473 2	N	-0-	80
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	4 1	629 2	N	-0-	80
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	554 2		N	-0-	80
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	4 1	616 2	N	-0-	80
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5 1	717 2	N	-0-	80
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4 1	614 2	N	-0-	80
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	80
TOTAL GAS PROD:			6,830	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BONNER, BOBBY		WELL #:	8	RRCID -> 199021	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10500	- 10599				
01	0		6486	-0-	6486	26892	82 1	6404 2	N	-0-	80	
02	32987	X	6095	-0-	-26892	-0-	71 1	6024 2	N	-0-	80	
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	67 1	5455 2	N	-0-	80	
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	75 1	7088 2	N	-0-	80	
05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	75 1	6906 2	N	-0-	80	
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	71 1	6274 2	N	-0-	80	
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	72 1	6135 2	N	-0-	80	
08	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	50 1	4997 2	N	-0-	80	
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	75 1	6519 2	N	27	107	
							30 9					
10	5270	X	4950	-0-	-320	-0-	64 1	4808 2	N	71	148 1	30
							78 9					
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	71 1	5976 2	N	-0-	30	
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT	30	
TOTAL GAS PROD:			67,467	TOTAL CONDENSATE PROD:			98					

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10633 - 10696			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10690 - 10706			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716			
01	2077 N	765	-0-	-1312	-0-	37 1	728 2	N	-0-		44			
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	35 1	973 2	N	-0-		44			
03	3100 N	3164	-0-	64	64	52 1	3112 2	N	-0-		44			
04	2554 N	2490	-0-	-64	-0-	46 1	2444 2	N	-0-		44			
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	45 1	2205 2	N	-0-		44			
06	2040 X	2026	-0-	-14	-0-	43 1	1983 2	N	-0-		44			
07	2108 X	1899	-0-	-209	-0-	44 1	1855 2	N	-0-		44			
08	2108 X	1726	-0-	-382	-0-	50 1	1676 2	N	-0-		44			
09	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	44 1	2024 2	N	-0-		44			
10	2108 X	1887	-0-	-221	-0-	44 1	1843 2	N	-0-		44			
*11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	43 1	1801 2	N	218	54 1	208			
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	240 9		N	NO RPT		208			
TOTAL GAS PROD:		21,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		218						

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.// 05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BONNER, BOBBY		WELL #: 9		RRCID -> 209017		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214884		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	43 N	-0-	43	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	182 N	-0-	182	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20
10	3 N	-0-	3	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		228				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215151		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	2326 N	-0-	2326	-0-	-0-	15	1	2311	2	N	-0-					57
08	2556 N	-0-	2556	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					57
09	181 N	-0-	181	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-					57
10	281 N	-0-	281	-0-	-0-	2	1	279	2	N	-0-					57
*11	282 N	-0-	282	-0-	-0-	2	1	280	2	N	-0-					57
12	186 N	NO RPT	-0-	-0-	-186					N	NO RPT					57
TOTAL GAS PROD:		5,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10763	- 11561		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	739	-0-	739	3098		6	1	733	2	N	-0-		267
02	2800 N	721	-0-	-2079	1019		5	1	716	2	N	-0-		267
03	1766 N	747	-0-	-1019	-0-		5	1	742	2	N	-0-		267
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-		5	1	747	2	N	-0-		267
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-		5	1	871	2	N	-0-		267
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-		5	1	703	2	N	-0-		267
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		12	1	1767	2	N	-0-		267
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215	2			N	-0-		267
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		8	1	1164	2	N	-0-		267
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		8	1	1184	2	N	-0-		267
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		8	1	1134	2	N	-0-		267
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT		267
TOTAL GAS PROD:		11,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10874	- 11096		
01	0	1295	-0-	1295	5370		10	1	1285	2	N	-0-		60
02	2800 N	1184	-0-	-1616	3754		8	1	1176	2	N	-0-		60
03	3100 N	1498	-0-	-1602	2152		10	1	1488	2	N	-0-		60
04	3000 N	1511	-0-	-1489	663		9	1	1502	2	N	-0-		60
05	2139 N	1476	-0-	-663	-0-		9	1	1467	2	N	-0-		60
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		10	1	1534	2	N	-0-		60
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		11	1	1622	2	N	-0-		60
08	1457 N	949	-0-	-508	-0-		949	2			N	-0-		60
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		11	1	1656	2	N	-0-		60
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		10	1	1552	2	N	-0-		60
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		10	1	1493	2	N	-0-		60
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		15,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10905	- 11919		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11153 - 12139		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	388	-0-	388	1966	3	1	385	2	N	-0-		88
02	2340 N	374	-0-	-1966	-0-	3	1	371	2	N	-0-		88
03	496 N	377	-0-	-119	-0-	2	1	375	2	N	-0-		88
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	2	1	366	2	N	-0-		88
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	363	2	N	50		138
						55	9						
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	N	64		202
						70	9						
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	2	1	358	2	N	-0-		202
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-		202
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	3	1	385	2	N	-0-		202
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	2	N	-0-		202
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	2	N	-0-		202
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		202
TOTAL GAS PROD:		4,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		114							

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.10844 - 11844		
01	1736 N	773	-0-	-963	-0-	6	1	767	2	N	-0-		27
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	10	1	1378	2	N	-0-		27
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	2	N	-0-		27
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	10	1	1594	2	N	-0-		27
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	10	1	1589	2	N	-0-		27
06	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	11	1	1630	2	N	-0-		27
07	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	10	1	1573	2	N	-0-		27
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-		27
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	14	1	2009	2	N	-0-		27
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	12	1	1826	2	N	-0-		27
*11	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	11	1	1533	2	N	-0-		27
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		17,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		432463	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11018 - 11092		
MOORE				1									
01	0	726	-0-	726	2616	726	3			N	-0-		-0-
02	2800 N	750	-0-	-2050	566	750	3			N	-0-		-0-
03	837 N	24	-0-	-813	-0-	24	3			N	-0-		-0-
04	690 N	215	-0-	-475	-0-	215	3			N	-0-		-0-
05	837 N	344	-0-	-493	-0-	344	3			N	-0-		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-		-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-		-0-
08	341 N	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-		-0-
09	420 N	153	-0-	-267	-0-	153	3			N	-0-		-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215753	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10544 - 10573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217792	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576 - 10698		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220214	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 10759		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10334 - 10509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06		425 N	425	-0-	-0-	3 1	422 2	N	-0-		78
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09		330 N	-0-	-0-	-330			N	-0-		78
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		78
TOTAL GAS PROD:			425	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648 - 10746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		38 N	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-		25
02		44 N	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-		25
03		83 N	83	-0-	-0-	83 2		N	-0-		25
04		30 N	4	-0-	-26	4 2		N	-0-		25
05		62 N	46	-0-	-16	46 2		N	-0-		25
06		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-		25
07		57 N	57	-0-	-0-	57 2		N	-0-		25
08		31 N	24	-0-	-7	24 2		N	-0-		25
09		22 N	22	-0-	-0-	22 2		N	-0-		25
10		62 N	30	-0-	-32	30 2		N	-0-		25
*11		30 N	23	-0-	-7	23 2		N	-0-		25
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:			371	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		05499 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11458 - 11486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.//		05499 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE					
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		909658											
BARRON, ETHEL B		WELL #: 1		RRCID -> 015372		COMPL. DATE 03/12/1962		TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		10/25/2023											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARRON, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)														
BRG LONE STAR LTD.														
T-BAR-X BEDSOLE														
WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			
01		2290 X	2290	-0-	-0- B	-0-		2289 3	1 9	N	1	13		
02		1754 X	1754	-0-	-0- B	-0-		1754 3		N	-0-	13		
03		2027 X	2027	-0-	-0- B	-0-		2026 3	1 9	N	1	14		
04		1778 X	1778	-0-	-0- B	-0-		1776 3	2 9	N	2	16		
05		1771 X	1771	-0-	-0- B	-0-		1768 3	3 9	N	3	19		
06		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-		1550 3		N	-0-	19		
07		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-		1304 3	2 9	N	2	21		
08		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-		1450 3		N	-0-	21		
09		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-		1063 3		N	-0-	21		
10		899 N	899	-0-	-0- B	-0-		899 3		N	-0-	21		
11		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-		1232 3		N	-0-	21		
12		796 N	796	-0-	-0- B	-0-		796 3		N	-0-	21		
TOTAL GAS PROD:			17,916	TOTAL CONDENSATE PROD:							9			

CRATON OPERATING LLC														
MCMAHON, RICHARD L.														
WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			
01		0	2224	-0-	2224 B	6075		97 1	2127 2	Y	-0-	15		
02		7903 X	1828	-0-	-6075 B	-0-		80 1	1748 2	Y	-0-	15		
03		1705 N	970	-0-	-735 B	-0-		47 1	923 2	Y	-0-	15		
04		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-		75 1	1769 2	Y	-0-	15		
05		1736 N	1636	-0-	-100 B	-0-		73 1	1563 2	Y	-0-	15		
06		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-		51 1	1202 2	Y	-0-	15		
07		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-		80 1	1888 2	Y	-0-	15		
08		1643 N	1564	-0-	-79 B	-0-		64 1	1498 2	Y	2	17		
09		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-		81 1	1830 2	Y	-0-	17		
10		1953 N	1795	-0-	-158 B	-0-		76 1	1719 2	Y	-0-	17		
11		1500 N	1034	-0-	-466 B	-0-		41 1	993 2	Y	-0-	17		
12		1984 N	1942	-0-	-42 B	-0-		86 1	1856 2	Y	-0-	17		
TOTAL GAS PROD:			19,969	TOTAL CONDENSATE PROD:							2			

MCMAHON, RICHARD L.														
WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	1785	-0-	1785 B	10057	77	1	1708	2	Y	-0-				24
02		11595 X	1538	-0-	-10057 B	-0-	67	1	1471	2	Y	-0-				24
03		3534 X	1352	-0-	-2182 B	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-				24
04		3420 X	1664	-0-	-1756 B	-0-	71	1	1593	2	Y	-0-				24
05		5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	247	1	5281	2	Y	-0-				24
06		4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	205	1	4789	2	Y	-0-				24
07		4788 X	4788	-0-	-0- B	-0-	194	1	4594	2	Y	-0-				24
08		5518 X	4069	-0-	-1449 B	-0-	168	1	3901	2	Y	-0-				24
09		5340 X	2515	-0-	-2825 B	-0-	107	1	2408	2	Y	-0-				24
10		5518 X	3186	-0-	-2332 B	-0-	135	1	3051	2	Y	-0-				24
11		4980 X	3334	-0-	-1646 B	-0-	132	1	3202	2	Y	-0-				24
12		4774 X	3218	-0-	-1556 B	-0-	142	1	3076	2	Y	-0-				24
TOTAL GAS PROD:			37,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090																
01		0	1311	-0-	1311 B	2991	51	1	1260	2	Y	-0-				18
02		3824 X	833	-0-	-2991 B	-0-	37	1	796	2	Y	-0-				18
03		496 N	326	-0-	-170 B	-0-	15	1	311	2	Y	-0-				18
04		1050 N	464	-0-	-586 B	-0-	20	1	444	2	Y	-0-				18
05		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-				18
06		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	27	1	626	2	Y	-0-				18
07		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	18	1	422	2	Y	-0-				18
08		1054 N	597	-0-	-457 B	-0-	25	1	572	2	Y	-0-				18
09		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	36	1	820	2	Y	-0-				18
10		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	26	1	583	2	Y	-0-				18
11		570 N	463	-0-	-107 B	-0-	18	1	445	2	Y	-0-				18
12		899 N	551	-0-	-348 B	-0-	24	1	527	2	Y	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			8,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870																
01		0	974	-0-	974 B	2011	974	2			N	-0-				147
02		924 N	1135	-0-	211 B	1087	1135	2			N	-0-				147
03		2159 N	1072	-0-	-1087 B	-0-	1072	2			N	-0-				147
04		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-				147
05		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-				147
06		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-				147
07		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-				147
08		1209 N	1003	-0-	-206 B	-0-	1003	2			N	-0-				147
09		1110 N	903	-0-	-207 B	-0-	903	2			N	-0-				147
10		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-				147
11		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-				147
12		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-				147
TOTAL GAS PROD:			12,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184				N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184				N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184				N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184				N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184				N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184				N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184				N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184				N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184				N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184				N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184				N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184				N	-0-	62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476				N	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476				N	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476				N	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476				N	-0-	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476				N	-0-	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476				N	-0-	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476				N	-0-	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476				N	-0-	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476				N	-0-	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476				N	-0-	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476				N	-0-	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476				N	-0-	73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300												
01	3906 X	3522	-0-	-384	B	-0-	81	1	3441	2	N	42
02	3528 X	3221	-0-	-307	B	-0-	80	1	3141	2	N	42
03	3906 X	3355	-0-	-551	B	-0-	83	1	3272	2	N	42
04	3420 X	3272	-0-	-148	B	-0-	87	1	3185	2	N	42
05	3565 X	3336	-0-	-229	B	-0-	98	1	3238	2	N	42
06	3450 X	3070	-0-	-380	B	-0-	88	1	2982	2	N	42
07	3565 X	2368	-0-	-1197	B	-0-	84	1	2284	2	N	42
08	3379 X	2631	-0-	-748	B	-0-	74	1	2557	2	N	42
09	3376 X	3376	-0-	-0-	B	-0-	97	1	3279	2	N	42
10	3348 X	2807	-0-	-541	B	-0-	98	1	2709	2	N	42
*11	3060 X	2097	-0-	-963	B	-0-	75	1	2022	2	N	42
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	B	-0-					NO RPT	42

TOTAL GAS PROD: 33,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3855	-0-	3855 B	-14765	54	1	3801	2	N	-0-		-0-
02		3976 X	3359	-0-	-617 B	-14765	54	1	3305	2	N	-0-		-0-
03		4123 X	3804	-0-	-319 B	-14765	58	1	3746	2	N	-0-		-0-
04		3720 X	3539	-0-	-181 B	-14765	61	1	3478	2	N	-0-		-0-
05		3844 X	3724	-0-	-120 B	-14765	3724	2			N	-0-		-0-
06		3720 X	3606	-0-	-114 B	-14765	68	1	3538	2	N	-0-		-0-
07		3813 X	2515	-0-	-1298 B	-14765	56	1	2459	2	N	-0-		-0-
08		3813 X	3782	-0-	-31 B	-14765	62	1	3720	2	N	-0-		-0-
09		3600 X	3753	-0-	153 B	-14612	74	1	3679	2	N	-0-		-0-
10		3720 X	3941	-0-	221 B	-14391	3941	2			N	-0-		-0-
11		3660 X	2482	-0-	-1178 B	-14391	53	1	2429	2	N	-0-		-0-
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-14391					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 38,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192														
01		5456 X	5163	-0-	-293 B	-270242	104	1	5059	2	N	-0-		34
02		4928 X	4958	-0-	30 B	-270212	108	1	4850	2	N	-0-		34
03		5456 X	5821	-0-	365 B	-269847	121	1	5700	2	N	-0-		34
04		5010 X	5460	-0-	450 B	-269397	125	1	5335	2	N	-0-		34
05		5487 X	4953	-0-	-534 B	-269397	98	1	4855	2	N	-0-		34
06		5400 X	4640	-0-	-760 B	-269397	117	1	4523	2	N	-0-		34
07		5580 X	2109	-0-	-3471 B	-269397	78	1	2031	2	N	-0-		34
08		5580 X	4807	-0-	-773 B	-269397	110	1	4697	2	N	-0-		34
09		5400 X	1767	-0-	-3633 B	-269397	65	1	1702	2	N	-0-		34
10		4960 X	3760	-0-	-1200 B	-269397	98	1	3662	2	N	-0-		34
*11		4650 X	2458	-0-	-2192 B	-269397	53	1	2405	2	N	-0-		34
12		4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-269397					N	NO RPT		34

TOTAL GAS PROD: 45,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588														
01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	5	1	337	2	N	-0-		10
02		280 N	37	-0-	-243 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-		10
03		372 N	21	-0-	-351 B	-0-	21	2			N	-0-		10
04		330 N	19	-0-	-311 B	-0-	19	2			N	-0-		10
05		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-		10
06		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-		10
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		10
08		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-		10
09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	1	1	69	2	N	-0-		10
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-		10
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		10
12		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT		10

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3937 X	3937	-0-	-0- B	-0-	87	1	3850	2	N	-0-				10
02		3015 X	3015	-0-	-0- B	-0-	77	1	2938	2	N	-0-				10
03		3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	80	1	3035	2	N	-0-				10
04		2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	79	1	2760	2	N	-0-				10
05		3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	98	1	3539	2	N	-0-				10
06		1792 X	1792	-0-	-0- B	-0-	64	1	1728	2	N	-0-				10
07		2288 X	2288	-0-	-0- B	-0-	82	1	2206	2	N	-0-				10
08		3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	89	1	3481	2	N	-0-				10
09		3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	102	1	3544	2	N	-0-				10
10		3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	98	1	3815	2	N	-0-				10
*11		2884 X	2884	-0-	-0- B	-0-	62	1	2822	2	N	-0-				10
12		1302 X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		34,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422																
01		5494 X	5494	-0-	-0- B	-0-	109	1	5385	2	N	-0-				42
02		4816 X	4749	-0-	-67 B	-0-	104	1	4645	2	N	-0-				42
03		6107 X	5285	-0-	-822 B	-0-	113	1	5172	2	N	-0-				42
04		5910 X	5139	-0-	-771 B	-0-	119	1	5020	2	N	-0-				42
05		6107 X	5351	-0-	-756 B	-0-	98	1	5253	2	N	-0-				42
06		5310 X	4648	-0-	-662 B	-0-	117	1	4531	2	N	-0-				42
07		5301 X	4587	-0-	-714 B	-0-	133	1	4454	2	N	-0-				42
08		5363 X	5129	-0-	-234 B	-0-	115	1	5014	2	N	-0-				42
09		5190 X	4221	-0-	-969 B	-0-	113	1	4108	2	N	-0-				42
10		5363 X	3507	-0-	-1856 B	-0-	98	1	3409	2	N	-0-				42
*11		4950 X	4290	-0-	-660 B	-0-	122	1	4168	2	N	-0-				42
12		5115 X	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					N	NO RPT				42
TOTAL GAS PROD:		52,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060																
01		0	7	-0-	7 B	942	7	2			N	-0-				-0-
02		1028 N	86	-0-	-942 B	-0-	1	1	85	2	N	-0-				-0-
03		310 N	72	-0-	-238 B	-0-	1	1	71	2	N	-0-				-0-
04		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	1	1	75	2	N	-0-				-0-
05		93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
06		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-				-0-
07		93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	1	1	65	2	N	-0-				-0-
10		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	2	1	79	2	N	-0-				-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		501				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	2636	-0-	2636 B	11110	37	1	2599	2	N	-0-		-0-	
02		13031 X	1921	-0-	-11110 B	-0-	31	1	1890	2	N	-0-		-0-	
03		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	30	1	1922	2	N	-0-		-0-	
04		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	29	1	1644	2	N	-0-		-0-	
05		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-		-0-	
06		1350 N	1196	-0-	-154 B	-0-	22	1	1174	2	N	-0-		-0-	
07		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	42	1	1838	2	N	-0-		-0-	
08		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	33	1	1979	2	N	-0-		-0-	
09		1200 N	609	-0-	-591 B	-0-	12	1	597	2	N	-0-		-0-	
10		1395 N	831	-0-	-564 B	-0-	831	2			N	-0-		-0-	
11		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	37	1	1709	2	N	-0-		-0-	
12		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,874											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832															
01		0	333	-0-	333 B	1053	36	1	297	2	N	-0-		-0-	
02		1325 N	272	-0-	-1053 B	-0-	33	1	239	2	N	-0-		-0-	
03		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	37	1	278	2	N	-0-		-0-	
04		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	36	1	315	2	N	-0-		-0-	
05		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	98	1	343	2	N	-0-		-0-	
06		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	37	1	354	2	N	-0-		-0-	
07		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	42	1	434	2	N	-0-		-0-	
08		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	42	1	593	2	N	-0-		-0-	
09		390 N	208	-0-	-182 B	-0-	34	1	174	2	N	-0-		-0-	
10		465 N	369	-0-	-96 B	-0-	98	1	271	2	N	-0-		-0-	
11		480 N	194	-0-	-286 B	-0-	4	1	190	2	N	-0-		-0-	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,985											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480															
01		0	1717	-0-	1717 B	5817	55	1	1662	2	N	-0-		-0-	
02		6665 X	848	-0-	-5817 B	-0-	42	1	806	2	N	-0-		-0-	
03		2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	64	1	2049	2	N	-0-		-0-	
04		1650 N	582	-0-	-1068 B	-0-	40	1	542	2	N	-0-		-0-	
05		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	98	1	1200	2	N	-0-		-0-	
06		1980 N	663	-0-	-1317 B	-0-	43	1	620	2	N	-0-		-0-	
07		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	60	1	1236	2	N	-0-		-0-	
08		1302 N	983	-0-	-319 B	-0-	47	1	936	2	N	-0-		-0-	
09		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	59	1	1387	2	N	-0-		-0-	
10		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	98	1	1891	2	N	-0-		-0-	
11		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	22	1	1009	2	N	-0-		-0-	
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,966											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2169	-0-	2169 B	2425	31	1	2138	2	N	-0-	-0-
02		3507 X	1082	-0-	-2425 B	-0-	17	1	1065	2	N	-0-	-0-
03		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	13	1	870	2	N	-0-	-0-
04		870 N	541	-0-	-329 B	-0-	9	1	532	2	N	-0-	-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-	-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	25	1	1289	2	N	-0-	-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	29	1	1277	2	N	-0-	-0-
08		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	21	1	1246	2	N	-0-	-0-
09		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	24	1	1178	2	N	-0-	-0-
10		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
11		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	24	1	1098	2	N	-0-	-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,379				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721													
01		0	1964	-0-	1964 B	8222	28	1	1936	2	N	-0-	-0-
02		10140 X	1918	-0-	-8222 B	-0-	31	1	1887	2	N	-0-	-0-
03		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	28	1	1781	2	N	-0-	-0-
04		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	24	1	1345	2	N	-0-	-0-
05		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-	-0-
06		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	21	1	1121	2	N	-0-	-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	24	1	1035	2	N	-0-	-0-
08		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	25	1	1528	2	N	-0-	-0-
09		900 N	867	-0-	-33 B	-0-	17	1	850	2	N	-0-	-0-
10		930 N	450	-0-	-480 B	-0-	450	2			N	-0-	-0-
11		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	36	1	1644	2	N	-0-	-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,801				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084													
01		0	-0-	-0-	-0- B	78					N	-0-	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-	-0-
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	1	1	95	2	N	-0-	-0-
04		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-	-0-
08		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	1	1	84	2	N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			221				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0	314	-0-	314 B	806	4 1	310 2	N	-0-			-0-
02		940 N	134	-0-	-806 B	-0-	2 1	132 2	N	-0-			-0-
03		217 N	184	-0-	-33 B	-0-	3 1	181 2	N	-0-			-0-
04		300 N	71	-0-	-229 B	-0-	1 1	70 2	N	-0-			-0-
05		155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06		180 N	30	-0-	-150 B	-0-	1 1	29 2	N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0 B	-0-	4 1	167 2	N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0 B	-0-	3 1	164 2	N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0 B	-0-	2 1	113 2	N	-0-			-0-
10		186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
11		150 N	55	-0-	-95 B	-0-	1 1	54 2	N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,468										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

01		0	1694	-0-	1694 B	5454	55 1	1639 2	N	-0-			-0-
02		6133 X	679	-0-	-5454 B	-0-	39 1	640 2	N	-0-			-0-
03		1488 N	1407	-0-	-81 B	-0-	54 1	1353 2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1126	-0-	-374 B	-0-	50 1	1076 2	N	-0-			-0-
05		1072 N	1072	-0-	-0 B	-0-	98 1	974 2	N	-0-			-0-
06		1629 N	1629	-0-	-0 B	-0-	61 1	1568 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	924	-0-	-254 B	-0-	52 1	872 2	N	-0-			-0-
08		2035 N	2035	-0-	-0 B	-0-	64 1	1971 2	N	-0-			-0-
09		1666 N	1666	-0-	-0 B	-0-	63 1	1603 2	N	-0-			-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0 B	-0-	98 1	1373 2	N	-0-			-0-
11		1500 N	957	-0-	-543 B	-0-	21 1	936 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,660										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

01		0	8594	-0-	8594 B	11587	31 1	8563 2	N	-0-			-0-
02		20278 X	8691	-0-	-11587 B	-0-	28 1	8663 2	N	-0-			-0-
03		9842 X	9842	-0-	-0 B	-0-	31 1	9811 2	N	-0-			-0-
04		8837 X	8837	-0-	-0 B	-0-	30 1	8807 2	N	-0-			-0-
05		10517 X	10517	-0-	-0 B	-0-	31 1	10486 2	N	-0-			-0-
06		9966 X	9966	-0-	-0 B	-0-	30 1	9936 2	N	-0-			-0-
07		9335 X	9335	-0-	-0 B	-0-	31 1	9304 2	N	-0-			-0-
08		8951 X	8951	-0-	-0 B	-0-	31 1	8920 2	N	-0-			-0-
09		8469 X	8469	-0-	-0 B	-0-	30 1	8439 2	N	-0-			-0-
10		8544 X	8544	-0-	-0 B	-0-	31 1	8513 2	N	-0-			-0-
11		8040 X	5188	-0-	-2852 B	-0-	30 1	5158 2	N	-0-			-0-
12		8308 X	NO RPT	-0-	-8308 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,934										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	72	1	963	2	N	-0-			-0-
02		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	120	1	643	2	N	-0-			-0-
03		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	158	1	691	2	N	-0-			-0-
04		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	104	1	658	2	N	-0-			-0-
05		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	96	1	500	2	N	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	25	1	147	2	N	-0-			-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	641	1	461	2	N	-0-			-0-
08		589 N	345	-0-	-244 B	-0-	226	1	119	2	N	-0-			-0-
09		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	39	1	699	2	N	-0-			-0-
10		837 N	705	-0-	-132 B	-0-	241	1	464	2	N	-0-			-0-
11		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	199	1	660	2	N	-0-			-0-
12		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	225	1	505	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965															
01		403 N	323	-0-	-80 B	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
02		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	97	1	521	2	N	-0-			-0-
03		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	127	1	558	2	N	-0-			-0-
04		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	78	1	491	2	N	-0-			-0-
05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	59	1	305	2	N	-0-			-0-
06		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	82	1	485	2	N	-0-			-0-
07		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	254	1	182	2	N	-0-			-0-
08		372 N	205	-0-	-167 B	-0-	134	1	71	2	N	-0-			-0-
09		570 N	529	-0-	-41 B	-0-	28	1	501	2	N	-0-			-0-
10		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	265	1	511	2	N	-0-			-0-
11		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	362	1	1201	2	N	-0-			-0-
12		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	416	1	932	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
02		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	39 1	1191 2	N	-0-		-0-
03		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	87 1	1284 2	N	-0-		-0-
04		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	66 1	1004 2	N	-0-		-0-
05		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	32 1	445 2	N	-0-		-0-
06	T. A.		610	-0-	610 B	610	34 1	576 2	N	-0-		-0-
07	T. A.		644	-0-	644 B	1254	39 1	605 2	N	-0-		-0-
08	2053 X		799	-0-	-1254 B	-0-	33 1	766 2	N	-0-		-0-
09	986 X		986	-0-	-0- B	-0-	86 1	900 2	N	-0-		-0-
10	651 N		548	-0-	-103 B	-0-	63 1	485 2	N	-0-		-0-
11	697 N		697	-0-	-0- B	-0-	90 1	607 2	N	-0-		-0-
12	651 N		459	-0-	-192 B	-0-	33 1	426 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,419				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
01		2511 N	2497	-0-	-14 B	-0-	2497 2		N	-0-		-0-
02		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	70 1	2143 2	N	-0-		-0-
03		2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	152 1	2236 2	N	-0-		-0-
04		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	142 1	2149 2	N	-0-		-0-
05		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	158 1	2218 2	N	-0-		-0-
06	T. A.		2271	-0-	2271 B	2271	126 1	2145 2	N	-0-		-0-
07	T. A.		2267	-0-	2267 B	4538	137 1	2130 2	N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	4538			N	NO RPT		-0-
09	6630 X		2092	-0-	-4538 B	-0-	183 1	1909 2	N	-0-		-0-
10	2175 X		2175	-0-	-0- B	-0-	249 1	1926 2	N	-0-		-0-
11	2141 N		2141	-0-	-0- B	-0-	276 1	1865 2	N	-0-		-0-
12	2242 N		2242	-0-	-0- B	-0-	159 1	2083 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,953				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
01		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
02		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	46 1	1423 2	N	-0-		-0-
03		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	89 1	1318 2	N	-0-		-0-
04		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	89 1	1355 2	N	-0-		-0-
05		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	92 1	1289 2	N	-0-		-0-
06		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	67 1	1141 2	N	-0-		-0-
07		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	95 1	1473 2	N	-0-		-0-
08		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	61 1	1429 2	N	-0-		-0-
09		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	124 1	1296 2	N	-0-		-0-
10		1581 N	1350	-0-	-231 B	-0-	154 1	1196 2	N	-0-		-0-
11		1440 N	1334	-0-	-106 B	-0-	172 1	1162 2	N	-0-		-0-
12		1457 N	1363	-0-	-94 B	-0-	97 1	1266 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,083				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		806 N	528	-0-	-278 B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	17	1	513	2	N	-0-		-0-
03		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	34	1	507	2	N	-0-		-0-
04		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	30	1	447	2	N	-0-		-0-
05		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	37	1	517	2	N	-0-		-0-
06		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	29	1	500	2	N	-0-		-0-
07		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	33	1	509	2	N	-0-		-0-
08		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	22	1	525	2	N	-0-		-0-
09		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	47	1	485	2	N	-0-		-0-
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	67	1	516	2	N	-0-		-0-
11		540 N	539	-0-	-1 B	-0-	69	1	470	2	N	-0-		-0-
12		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	35	1	454	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,391			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
02		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	54	1	1668	2	N	-0-		-0-
03		1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	120	1	1769	2	N	-0-		-0-
04		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	115	1	1748	2	N	-0-		-0-
05		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	128	1	1788	2	N	-0-		-0-
06		T. A.	1878	-0-	1878 B	1878	104	1	1774	2	N	-0-		-0-
07		T. A.	1924	-0-	1924 B	3802	116	1	1808	2	N	-0-		-0-
08		5726 X	1924	-0-	-3802 B	-0-	79	1	1845	2	N	-0-		-0-
09		1867 X	1867	-0-	-0- B	-0-	164	1	1703	2	N	-0-		-0-
10		1922 N	1902	-0-	-20 B	-0-	217	1	1685	2	N	-0-		-0-
11		1860 N	1827	-0-	-33 B	-0-	235	1	1592	2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1897	-0-	-25 B	-0-	134	1	1763	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
02		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	21	1	648	2	N	-0-		-0-
03		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	50	1	741	2	N	-0-		-0-
04		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	49	1	745	2	N	-0-		-0-
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	21	1	291	2	N	-0-		-0-
06		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	29	1	501	2	N	-0-		-0-
07		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	38	1	595	2	N	-0-		-0-
08		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	27	1	639	2	N	-0-		-0-
09		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	48	1	501	2	N	-0-		-0-
10		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	77	1	596	2	N	-0-		-0-
11		630 N	514	-0-	-116 B	-0-	66	1	448	2	N	-0-		-0-
12		558 N	472	-0-	-86 B	-0-	33	1	439	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	2	Y	-0-		-0-
03		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	13	1	196	2	Y	-0-		-0-
04		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	7	1	112	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	12	1	211	2	Y	-0-		-0-
07		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	12	1	194	2	Y	-0-		-0-
08		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	10	1	242	2	Y	-0-		-0-
09		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	20	1	207	2	Y	-0-		-0-
10		217 N	20	-0-	-197 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-		-0-
11		210 N	177	-0-	-33 B	-0-	23	1	154	2	Y	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,653			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3720 X	3101	-0-	-619 B	-0-	3101	2			N	-0-
02		3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	105	1	3224	2	N	-0-
03		3503 X	3096	-0-	-407 B	-0-	197	1	2899	2	N	-0-
04		3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	196	1	2965	2	N	-0-
05		3100 X	2463	-0-	-637 B	-0-	164	1	2299	2	N	-0-
06		3570 X	2020	-0-	-1550 B	-0-	112	1	1908	2	N	-0-
07		3658 X	2946	-0-	-712 B	-0-	178	1	2768	2	N	-0-
08		3255 X	3103	-0-	-152 B	-0-	127	1	2976	2	N	-0-
09		3332 X	3332	-0-	-0- B	-0-	292	1	3040	2	N	-0-
10		2989 X	2989	-0-	-0- B	-0-	342	1	2647	2	N	-0-
11		3000 X	2766	-0-	-234 B	-0-	356	1	2410	2	N	-0-
12		3441 X	2948	-0-	-493 B	-0-	209	1	2739	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7833 X	1049	-0-	-6784 B	-0-	1049	2			Y	-0-
02		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	35	1	1084	2	Y	-0-
03		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	63	1	921	2	Y	-0-
04		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	47	1	710	2	Y	-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	78	1	1091	2	Y	-0-
06		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	53	1	903	2	Y	-0-
07		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	45	1	704	2	Y	-0-
08		1178 N	1050	-0-	-128 B	-0-	43	1	1007	2	Y	-0-
09		960 N	856	-0-	-104 B	-0-	75	1	781	2	Y	-0-
10		744 N	692	-0-	-52 B	-0-	79	1	613	2	Y	-0-
11		1020 N	330	-0-	-690 B	-0-	43	1	287	2	Y	-0-
12		899 N	601	-0-	-298 B	-0-	43	1	558	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,312			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2480 X	2301	-0-	-179 B	-0-	2301	2			Y	-0-
02		2112 X	2112	-0-	-0- B	-0-	66	1	2046	2	Y	-0-
03		2480 X	2401	-0-	-79 B	-0-	153	1	2248	2	Y	-0-
04		2400 X	1909	-0-	-491 B	-0-	118	1	1791	2	Y	-0-
05		2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	171	1	2391	2	Y	-0-
06		2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	140	1	2369	2	Y	-0-
07		2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	157	1	2439	2	Y	-0-
08		2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	104	1	2451	2	Y	-0-
09		2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	217	1	2262	2	Y	-0-
10		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	288	1	2233	2	Y	-0-
11		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	305	1	2063	2	Y	-0-
12		2387 N	2175	-0-	-212 B	-0-	154	1	2021	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,488			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2994 X	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-
02		2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	88	1	2695	2	Y	-0-		-0-
03		2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	185	1	2720	2	Y	-0-		-0-
04		2580 X	2387	-0-	-193 B	-0-	148	1	2239	2	Y	-0-		-0-
05		3007 X	2741	-0-	-266 B	-0-	183	1	2558	2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2787	-0-	-183 B	-0-	155	1	2632	2	Y	-0-		-0-
07		3069 X	2879	-0-	-190 B	-0-	174	1	2705	2	Y	-0-		-0-
08		2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	113	1	2653	2	Y	-0-		-0-
09		2790 N	2270	-0-	-520 B	-0-	199	1	2071	2	Y	-0-		-0-
10		2883 N	2311	-0-	-572 B	-0-	264	1	2047	2	Y	-0-		-0-
11		2670 N	2297	-0-	-373 B	-0-	296	1	2001	2	Y	-0-		-0-
12		2356 N	2081	-0-	-275 B	-0-	147	1	1934	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
02		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	24	1	725	2	N	-0-		-0-
03		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	40	1	596	2	N	-0-		-0-
04		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	35	1	532	2	N	-0-		-0-
05		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	48	1	667	2	N	-0-		-0-
06		T. A.	688	-0-	688 B	688	38	1	650	2	N	-0-		-0-
07		T. A.	487	-0-	487 B	1175	29	1	458	2	N	-0-		-0-
08		1799 X	624	-0-	-1175 B	-0-	25	1	599	2	N	-0-		-0-
09		791 X	791	-0-	-0- B	-0-	69	1	722	2	N	-0-		-0-
10		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	73	1	567	2	N	-0-		-0-
11		600 N	491	-0-	-109 B	-0-	63	1	428	2	N	-0-		-0-
12		713 N	273	-0-	-440 B	-0-	19	1	254	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	5	1	154	2	N	-0-		-0-
03		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	23	1	342	2	N	-0-		-0-
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	18	1	272	2	N	-0-		-0-
05		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	35	1	486	2	N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	8	1	144	2	N	-0-		-0-
07		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	33	1	516	2	N	-0-		-0-
08		372 N	230	-0-	-142 B	-0-	9	1	221	2	N	-0-		-0-
09		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	43	1	448	2	N	-0-		-0-
10		372 N	7	-0-	-365 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
11		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	59	1	399	2	N	-0-		-0-
12		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	28	1	367	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1051	-0-	-344 B	-0-	1051	2		N	-0-		-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	34	1	1040	2	N	-0-	-0-
03		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	79	1	1169	2	N	-0-	-0-
04		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	87	1	1324	2	N	-0-	-0-
05		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	94	1	1323	2	N	-0-	-0-
06		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	81	1	1376	2	N	-0-	-0-
07		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	91	1	1425	2	N	-0-	-0-
08		1426 N	1265	-0-	-161 B	-0-	52	1	1213	2	N	-0-	-0-
09		1410 N	1017	-0-	-393 B	-0-	89	1	928	2	N	-0-	-0-
10		1457 N	1208	-0-	-249 B	-0-	138	1	1070	2	N	-0-	-0-
11		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	167	1	1131	2	N	-0-	-0-
12		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	79	1	1032	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2		Y	-0-		-0-
02		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	17	1	508	2	Y	-0-	-0-
03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	34	1	498	2	Y	-0-	-0-
04		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	34	1	522	2	Y	-0-	-0-
05		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	35	1	492	2	Y	-0-	-0-
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
07		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
08		527 N	26	-0-	-501 B	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
09		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	56	1	586	2	Y	-0-	-0-
10		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	88	1	685	2	Y	-0-	-0-
11		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	65	1	438	2	Y	-0-	-0-
12		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	70	1	923	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2290 X	2290	-0-	-0- B	-0-	94	1	2196	2	Y	-0-	-0-
02		2031 X	2031	-0-	-0- B	-0-	81	1	1950	2	Y	-0-	-0-
03		2170 X	1620	-0-	-550 B	-0-	66	1	1554	2	Y	-0-	-0-
04		2160 X	1704	-0-	-456 B	-0-	65	1	1639	2	Y	-0-	-0-
05		2294 X	2024	-0-	-270 B	-0-	97	1	1927	2	Y	-0-	-0-
06		2220 X	2042	-0-	-178 B	-0-	124	1	1918	2	Y	-0-	-0-
07		2232 X	2133	-0-	-99 B	-0-	102	1	2031	2	Y	-0-	-0-
08		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	101	1	2052	2	Y	-0-	-0-
09		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	105	1	1991	2	Y	-0-	-0-
10		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	111	1	2155	2	Y	-0-	-0-
11		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	71	1	2082	2	Y	-0-	-0-
12		2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	59	1	2203	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948 2				Y	-0-			-0-
02		772 N	772	-0-	-0 B	-0-	24 1	748 2			Y	-0-			-0-
03		837 N	837	-0-	-0 B	-0-	53 1	784 2			Y	-0-			-0-
04		699 N	699	-0-	-0 B	-0-	43 1	656 2			Y	-0-			-0-
05		666 N	666	-0-	-0 B	-0-	44 1	622 2			Y	-0-			-0-
06		714 N	714	-0-	-0 B	-0-	40 1	674 2			Y	-0-			-0-
07		657 N	657	-0-	-0 B	-0-	40 1	617 2			Y	-0-			-0-
08		651 N	634	-0-	-17 B	-0-	26 1	608 2			Y	-0-			-0-
09		720 N	556	-0-	-164 B	-0-	49 1	507 2			Y	-0-			-0-
10		651 N	494	-0-	-157 B	-0-	56 1	438 2			Y	-0-			-0-
11		600 N	233	-0-	-367 B	-0-	30 1	203 2			Y	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0 B	-0-	42 1	549 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,801											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1285 N	1285	-0-	-0 B	-0-	1285 2				Y	-0-			-0-
02		1148 N	1148	-0-	-0 B	-0-	36 1	1112 2			Y	-0-			-0-
03		1273 N	1273	-0-	-0 B	-0-	81 1	1192 2			Y	-0-			-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0 B	-0-	76 1	1152 2			Y	-0-			-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0 B	-0-	82 1	1155 2			Y	-0-			-0-
06		1048 N	1048	-0-	-0 B	-0-	58 1	990 2			Y	-0-			-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0 B	-0-	74 1	1148 2			Y	-0-			-0-
08		1298 N	1298	-0-	-0 B	-0-	53 1	1245 2			Y	-0-			-0-
09		1189 N	1189	-0-	-0 B	-0-	104 1	1085 2			Y	-0-			-0-
10		1441 N	1441	-0-	-0 B	-0-	165 1	1276 2			Y	-0-			-0-
11		1261 N	1261	-0-	-0 B	-0-	163 1	1098 2			Y	-0-			-0-
12		1318 N	1318	-0-	-0 B	-0-	93 1	1225 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,948											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4309 X	904	-0-	-3405 B	-0-	904 2				N	-0-			-0-
02		3304 X	2453	-0-	-851 B	-0-	77 1	2376 2			N	-0-			-0-
03		5289 X	5289	-0-	-0 B	-0-	336 1	4953 2			N	-0-			-0-
04		4608 X	4608	-0-	-0 B	-0-	285 1	4323 2			N	-0-			-0-
05		5920 X	5920	-0-	-0 B	-0-	394 1	5526 2			N	-0-			-0-
06		4865 X	4865	-0-	-0 B	-0-	271 1	4594 2			N	-0-			-0-
07		4343 X	4343	-0-	-0 B	-0-	262 1	4081 2			N	-0-			-0-
08		5270 X	3996	-0-	-1274 B	-0-	163 1	3833 2			N	-0-			-0-
09		5100 X	3952	-0-	-1148 B	-0-	346 1	3606 2			N	-0-			-0-
10		5270 X	4960	-0-	-310 B	-0-	567 1	4393 2			N	-0-			-0-
11		4860 X	4166	-0-	-694 B	-0-	537 1	3629 2			N	-0-			-0-
12		4340 X	3954	-0-	-386 B	-0-	280 1	3674 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,410											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652	2		Y	-0-	-0-
02		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	18	1	539	2	Y	-0-
03		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	40	1	588	2	Y	-0-
04		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	45	1	677	2	Y	-0-
05		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	22	1	305	2	Y	-0-
06		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	25	1	420	2	Y	-0-
07		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	12	1	191	2	Y	-0-
08		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	15	1	345	2	Y	-0-
09		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	65	1	672	2	Y	-0-
10		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	75	1	583	2	Y	-0-
11		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	77	1	521	2	Y	-0-
12		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	59	1	768	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,714				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898												
01		5084 X	4024	-0-	-1060 B	-0-	280	1	3744	2	N	-0-
02		4452 X	1352	-0-	-3100 B	-0-	212	1	1140	2	N	-0-
03		4929 X	2823	-0-	-2106 B	-0-	525	1	2298	2	N	-0-
04		4560 X	2010	-0-	-2550 B	-0-	276	1	1734	2	N	-0-
05		4216 X	1216	-0-	-3000 B	-0-	196	1	1020	2	N	-0-
06		3900 X	500	-0-	-3400 B	-0-	73	1	427	2	N	-0-
07		2821 X	755	-0-	-2066 B	-0-	439	1	316	2	N	-0-
08		2821 X	655	-0-	-2166 B	-0-	429	1	226	2	N	-0-
09		2010 X	1755	-0-	-255 B	-0-	92	1	1663	2	N	-0-
10		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	353	1	678	2	N	-0-
11		3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	724	1	2403	2	N	-0-
12		2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	703	1	1575	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964												
01		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	18	1	239	2	N	-0-
02		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	52	1	280	2	N	-0-
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	48	1	212	2	N	-0-
04		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	23	1	142	2	N	-0-
05		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	3	1	15	2	N	-0-
06		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	17	1	97	2	N	-0-
07		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	98	1	71	2	N	-0-
08		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	24	1	13	2	N	-0-
09		120 N	56	-0-	-64 B	-0-	3	1	53	2	N	-0-
10		155 N	81	-0-	-74 B	-0-	28	1	53	2	N	-0-
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	32	1	105	2	N	-0-
12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	32	1	71	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,729				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4247 X	4027	-0-	-220	B	-0-	-0-	4027	2	Y	-0-			-0-
02		3481 X	3481	-0-	-0-	B	-0-	-0-	110	1	Y	-0-			-0-
03		4294 X	4294	-0-	-0-	B	-0-	-0-	273	1	Y	-0-			-0-
04		4332 X	4332	-0-	-0-	B	-0-	-0-	268	1	Y	-0-			-0-
05		4236 X	4236	-0-	-0-	B	-0-	-0-	282	1	Y	-0-			-0-
06		4182 X	4182	-0-	-0-	B	-0-	-0-	233	1	Y	-0-			-0-
07		4309 X	4303	-0-	-6	B	-0-	-0-	260	1	Y	-0-			-0-
08		4464 X	4060	-0-	-404	B	-0-	-0-	166	1	Y	-0-			-0-
09		4320 X	3770	-0-	-550	B	-0-	-0-	330	1	Y	-0-			-0-
10		4309 X	4112	-0-	-197	B	-0-	-0-	470	1	Y	-0-			-0-
11		4188 X	4188	-0-	-0-	B	-0-	-0-	540	1	Y	-0-			-0-
12		4272 X	4272	-0-	-0-	B	-0-	-0-	303	1	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884															
01		4402 X	-0-	-0-	-4402	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	17794	-0-	17794	B	17794	-0-	465	1	Y	-0-	17329	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585															
01		1683 X	3087	-0-	1404	B	-110184	-0-	127	1	Y	-0-			-0-
02		0 X	2621	-0-	2621	B	-107563	-0-	104	1	Y	-0-			-0-
03		2914 X	2902	-0-	-12	B	-107563	-0-	119	1	Y	-0-			-0-
04		2940 X	2825	-0-	-115	B	-107563	-0-	107	1	Y	-0-			-0-
05		3100 X	2922	-0-	-178	B	-107563	-0-	140	1	Y	-0-			-0-
06		3000 X	1552	-0-	-1448	B	-107563	-0-	94	1	Y	-0-			-0-
07		2914 X	3153	-0-	239	B	-107324	-0-	151	1	Y	-0-			-0-
08		2914 N	2676	-0-	-238	B	-107324	-0-	125	1	Y	-0-			-0-
09		1560 N	2790	-0-	1230	B	-106094	-0-	139	1	Y	-0-			-0-
10		2914 X	2314	-0-	-600	B	-106094	-0-	113	1	Y	-0-			-0-
11		2820 X	2814	-0-	-6	B	-106094	-0-	93	1	Y	-0-			-0-
12		2821 X	2717	-0-	-104	B	-106094	-0-	71	1	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		5921 X	5789	-0-	-132	B	-0-		238	1	5551	2	Y	-0-					-0-	
02		4270 X	4270	-0-	-0-	B	-0-		170	1	4100	2	Y	-0-					-0-	
03		5642 X	4401	-0-	-1241	B	-0-		180	1	4221	2	Y	-0-					-0-	
04		5880 X	5007	-0-	-873	B	-0-		190	1	4817	2	Y	-0-					-0-	
05		6076 X	5057	-0-	-1019	B	-0-		242	1	4815	2	Y	-0-					-0-	
06		5610 X	4796	-0-	-814	B	-0-		291	1	4505	2	Y	-0-					-0-	
07		4851 X	4851	-0-	-0-	B	-0-		232	1	4619	2	Y	-0-					-0-	
08		5146 X	4826	-0-	-320	B	-0-		226	1	4600	2	Y	-0-					-0-	
09		5012 X	5012	-0-	-0-	B	-0-		250	1	4762	2	Y	-0-					-0-	
10		5053 X	3933	-0-	-1120	B	-0-		193	1	3740	2	Y	-0-					-0-	
11		4800 X	4763	-0-	-37	B	-0-		157	1	4606	2	Y	-0-					-0-	
12		5084 X	4846	-0-	-238	B	-0-		127	1	4719	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			57,551																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

01		1765 N	1765	-0-	-0-	B	-0-		73	1	1692	2	N	-0-					-0-	
02		1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-		62	1	1503	2	N	-0-					-0-	
03		1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-		44	1	1036	2	N	-0-					-0-	
04		1797 N	1797	-0-	-0-	B	-0-		68	1	1729	2	N	-0-					-0-	
05		1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-		66	1	1317	2	N	-0-					-0-	
06		1439 N	1439	-0-	-0-	B	-0-		87	1	1352	2	N	-0-					-0-	
07		1355 N	1355	-0-	-0-	B	-0-		65	1	1290	2	N	-0-					-0-	
08		1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-		72	1	1463	2	N	-0-					-0-	
09		1709 N	1709	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1624	2	N	-0-					-0-	
10		1364 N	1287	-0-	-77	B	-0-		63	1	1224	2	N	-0-					-0-	
11		1667 N	1667	-0-	-0-	B	-0-		55	1	1612	2	N	-0-					-0-	
12		1767 N	1589	-0-	-178	B	-0-		42	1	1547	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,171																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

01		355 N	355	-0-	-0-	B	-0-		15	1	340	2	N	-0-					-0-	
02		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-		12	1	298	2	N	-0-					-0-	
03		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-		14	1	331	2	N	-0-					-0-	
04		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-		13	1	322	2	N	-0-					-0-	
05		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-		16	1	318	2	N	-0-					-0-	
06		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-		20	1	305	2	N	-0-					-0-	
07		329 N	329	-0-	-0-	B	-0-		16	1	313	2	N	-0-					-0-	
08		341 N	310	-0-	-31	B	-0-		15	1	295	2	N	-0-					-0-	
09		330 N	322	-0-	-8	B	-0-		16	1	306	2	N	-0-					-0-	
10		341 N	321	-0-	-20	B	-0-		16	1	305	2	N	-0-					-0-	
11		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-		11	1	314	2	N	-0-					-0-	
12		341 N	297	-0-	-44	B	-0-		8	1	289	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,908																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2856 X	5041	-0-	2185 B	-25046	208	1	4833	2	Y	-0-	-0-
02		0 X	4436	-0-	4436 B	-20610	177	1	4259	2	Y	-0-	-0-
03		4929 X	4908	-0-	-21 B	-20610	201	1	4707	2	Y	-0-	-0-
04		4860 X	4757	-0-	-103 B	-20610	181	1	4576	2	Y	-0-	-0-
05		5053 X	4854	-0-	-199 B	-20610	232	1	4622	2	Y	-0-	-0-
06		4890 X	4657	-0-	-233 B	-20610	282	1	4375	2	Y	-0-	-0-
07		4898 X	4860	-0-	-38 B	-20610	233	1	4627	2	Y	-0-	-0-
08		4898 X	4505	-0-	-393 B	-20610	211	1	4294	2	Y	-0-	-0-
09		4740 X	4703	-0-	-37 B	-20610	235	1	4468	2	Y	-0-	-0-
10		4867 X	4727	-0-	-140 B	-20610	232	1	4495	2	Y	-0-	-0-
11		4710 X	4930	-0-	220 B	-20390	162	1	4768	2	Y	-0-	-0-
12		4774 X	4953	-0-	179 B	-20211	129	1	4824	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870													
01		5952 X	5358	-0-	-594 B	-0-	221	1	5137	2	Y	-0-	-0-
02		4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	168	1	4041	2	Y	-0-	-0-
03		5642 X	5386	-0-	-256 B	-0-	220	1	5166	2	Y	-0-	-0-
04		5490 X	5131	-0-	-359 B	-0-	195	1	4936	2	Y	-0-	-0-
05		5673 X	4997	-0-	-676 B	-0-	239	1	4758	2	Y	-0-	-0-
06		5190 X	4656	-0-	-534 B	-0-	282	1	4374	2	Y	-0-	-0-
07		5363 X	4228	-0-	-1135 B	-0-	203	1	4025	2	Y	-0-	-0-
08		5363 X	5301	-0-	-62 B	-0-	249	1	5052	2	Y	-0-	-0-
09		5221 X	5221	-0-	-0- B	-0-	261	1	4960	2	Y	-0-	-0-
10		4991 X	3624	-0-	-1367 B	-0-	178	1	3446	2	Y	-0-	-0-
11		5130 X	4695	-0-	-435 B	-0-	154	1	4541	2	Y	-0-	-0-
12		5363 X	4121	-0-	-1242 B	-0-	108	1	4013	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4203 X	4203	-0-	-0- B	-0-	173 1	4030 2	N	-0-			-0-
02	3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	147 1	3528 2	N	-0-			-0-
03	4011 X	4011	-0-	-0- B	-0-	164 1	3847 2	N	-0-			-0-
04	3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	133 1	3367 2	N	-0-			-0-
05	3596 X	3358	-0-	-238 B	-0-	161 1	3197 2	N	-0-			-0-
06	3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	220 1	3411 2	N	-0-			-0-
07	3596 X	3401	-0-	-195 B	-0-	163 1	3238 2	N	-0-			-0-
08	3999 X	2980	-0-	-1019 B	-0-	140 1	2840 2	N	-0-			-0-
09	3630 X	3459	-0-	-171 B	-0-	173 1	3286 2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3129	-0-	-622 B	-0-	153 1	2976 2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3039	-0-	-591 B	-0-	100 1	2939 2	N	-0-			-0-
12	3565 X	3146	-0-	-419 B	-0-	82 1	3064 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,532										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

01	5239 X	4614	-0-	-625 B	-0-	190 1	4424 2	Y	-0-			-0-
02	3719 X	3719	-0-	-0- B	-0-	148 1	3571 2	Y	-0-			-0-
03	4805 X	4719	-0-	-86 B	-0-	193 1	4526 2	Y	-0-			-0-
04	4680 X	4538	-0-	-142 B	-0-	173 1	4365 2	Y	-0-			-0-
05	4836 X	4637	-0-	-199 B	-0-	222 1	4415 2	Y	-0-			-0-
06	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	288 1	4461 2	Y	-0-			-0-
07	4773 X	4773	-0-	-0- B	-0-	229 1	4544 2	Y	-0-			-0-
08	4681 X	4422	-0-	-259 B	-0-	207 1	4215 2	Y	-0-			-0-
09	4530 X	4123	-0-	-407 B	-0-	206 1	3917 2	Y	-0-			-0-
10	4681 X	3372	-0-	-1309 B	-0-	165 1	3207 2	Y	-0-			-0-
11	4530 X	3545	-0-	-985 B	-0-	117 1	3428 2	Y	-0-			-0-
12	4495 X	3540	-0-	-955 B	-0-	93 1	3447 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,751										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
H. JONES																	
		WELL #:	1	RRCID ->	212483	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	11278 - 13480						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A"												WELL #:	3	RRCID ->	212509	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	14110	PERF.	13297 - 13580
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0- B	-0-	95	1	2200	2	N	-0-					-0-				
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0- B	-0-	82	1	1984	2	N	-0-					-0-				
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0- B	-0-	95	1	2233	2	N	-0-					-0-				
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0- B	-0-	83	1	2106	2	N	-0-					-0-				
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0- B	-0-	109	1	2162	2	N	-0-					-0-				
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0- B	-0-	128	1	1991	2	N	-0-					-0-				
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0- B	-0-	105	1	2080	2	N	-0-					-0-				
08	2263 N	1875	-0-	-388	-388 B	-0-	88	1	1787	2	N	-0-					-0-				
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0- B	-0-	113	1	2153	2	N	-0-					-0-				
10	2170 N	1907	-0-	-263	-263 B	-0-	93	1	1814	2	N	-0-					-0-				
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0- B	-0-	66	1	1943	2	N	-0-					-0-				
12	2325 N	1827	-0-	-498	-498 B	-0-	48	1	1779	2	N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		25,337															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HODGES "A"												WELL #:	11	RRCID ->	213241	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	14160	PERF.	13550 - 13846
01	3286 X	3191	-0-	-95	-95 B	-0-	131	1	3060	2	Y	-0-					-0-				
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0- B	-0-	109	1	2629	2	Y	-0-					-0-				
03	3255 X	3164	-0-	-91	-91 B	-0-	129	1	3035	2	Y	-0-					-0-				
04	3150 X	2849	-0-	-301	-301 B	-0-	108	1	2741	2	Y	-0-					-0-				
05	3193 X	3133	-0-	-60	-60 B	-0-	150	1	2983	2	Y	-0-					-0-				
06	3090 X	2952	-0-	-138	-138 B	-0-	179	1	2773	2	Y	-0-					-0-				
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0- B	-0-	152	1	3021	2	Y	-0-					-0-				
08	3162 X	2750	-0-	-412	-412 B	-0-	129	1	2621	2	Y	-0-					-0-				
09	3030 X	2894	-0-	-136	-136 B	-0-	145	1	2749	2	Y	-0-					-0-				
10	3162 X	2656	-0-	-506	-506 B	-0-	130	1	2526	2	Y	-0-					-0-				
11	3060 X	2735	-0-	-325	-325 B	-0-	90	1	2645	2	Y	-0-					-0-				
12	2945 X	2548	-0-	-397	-397 B	-0-	67	1	2481	2	Y	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		34,783															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		5133 X	5133	-0-	-0- B	-0-		211 1	4922 2	Y	-0-	-0-
02		4735 X	4735	-0-	-0- B	-0-		189 1	4546 2	Y	-0-	-0-
03		5246 X	5246	-0-	-0- B	-0-		214 1	5032 2	Y	-0-	-0-
04		4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-		181 1	4570 2	Y	-0-	-0-
05		5146 X	4809	-0-	-337 B	-0-		230 1	4579 2	Y	-0-	-0-
06		5070 X	4461	-0-	-609 B	-0-		270 1	4191 2	Y	-0-	-0-
07		5208 X	3015	-0-	-2193 B	-0-		144 1	2871 2	Y	-0-	-0-
08		5208 X	3256	-0-	-1952 B	-0-		153 1	3103 2	Y	-0-	-0-
09		4740 X	4227	-0-	-513 B	-0-		211 1	4016 2	Y	-0-	-0-
10		4805 X	4722	-0-	-83 B	-0-		231 1	4491 2	Y	-0-	-0-
11		4555 X	4555	-0-	-0- B	-0-		150 1	4405 2	Y	-0-	-0-
12		4278 X	2694	-0-	-1584 B	-0-		70 1	2624 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,604	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1674 X	1608	-0-	-66 B	-0-		66 1	1542 2	Y	-0-	-0-
02		1418 X	1418	-0-	-0- B	-0-		57 1	1361 2	Y	-0-	-0-
03		1674 X	1593	-0-	-81 B	-0-		65 1	1528 2	Y	-0-	-0-
04		1590 X	1519	-0-	-71 B	-0-		58 1	1461 2	Y	-0-	-0-
05		1643 X	1612	-0-	-31 B	-0-		77 1	1535 2	Y	-0-	-0-
06		1560 X	1483	-0-	-77 B	-0-		90 1	1393 2	Y	-0-	-0-
07		1581 X	1522	-0-	-59 B	-0-		73 1	1449 2	Y	-0-	-0-
08		1581 N	1364	-0-	-217 B	-0-		64 1	1300 2	Y	-0-	-0-
09		1470 N	1368	-0-	-102 B	-0-		68 1	1300 2	Y	-0-	-0-
10		1519 N	1405	-0-	-114 B	-0-		69 1	1336 2	Y	-0-	-0-
11		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-		38 1	1105 2	Y	-0-	-0-
12		1395 N	1136	-0-	-259 B	-0-		30 1	1106 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,171	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		5245 X	5245	-0-	-0- B	-0-		216 1	5029 2	N	-0-	-0-
02		4648 X	4617	-0-	-31 B	-0-		184 1	4433 2	N	-0-	-0-
03		5146 X	5034	-0-	-112 B	-0-		206 1	4828 2	N	-0-	-0-
04		4980 X	4793	-0-	-187 B	-0-		182 1	4611 2	N	-0-	-0-
05		5146 X	4819	-0-	-327 B	-0-		231 1	4588 2	N	-0-	-0-
06		4962 X	4647	-0-	-315 B	-0-		282 1	4365 2	N	-0-	-0-
07		5084 X	4726	-0-	-358 B	-0-		226 1	4500 2	N	-0-	-0-
08		5022 X	4507	-0-	-515 B	-0-		211 1	4296 2	N	-0-	-0-
09		4800 X	4442	-0-	-358 B	-0-		222 1	4220 2	N	-0-	-0-
10		4805 X	4382	-0-	-423 B	-0-		215 1	4167 2	N	-0-	-0-
11		4650 X	4560	-0-	-90 B	-0-		150 1	4410 2	N	-0-	-0-
12		4712 X	4636	-0-	-76 B	-0-		121 1	4515 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,408	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3534 X	3298	-0-	-236 B	-0-	136	1	3162	2	Y	-0-
02		3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	130	1	3125	2	Y	-0-
03		3565 X	3523	-0-	-42 B	-0-	144	1	3379	2	Y	-0-
04		3480 X	3280	-0-	-200 B	-0-	125	1	3155	2	Y	-0-
05		3596 X	3437	-0-	-159 B	-0-	164	1	3273	2	Y	-0-
06		3480 X	3192	-0-	-288 B	-0-	193	1	2999	2	Y	-0-
07		3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	172	1	3425	2	Y	-0-
08		3534 X	3497	-0-	-37 B	-0-	164	1	3333	2	Y	-0-
09		3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-	172	1	3267	2	Y	-0-
10		3596 X	3372	-0-	-224 B	-0-	165	1	3207	2	Y	-0-
11		3480 X	3284	-0-	-196 B	-0-	108	1	3176	2	Y	-0-
12		3534 X	3138	-0-	-396 B	-0-	82	1	3056	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,312	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	50	1	1166	2	N	-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	44	1	1050	2	N	-0-
03		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	47	1	1106	2	N	-0-
04		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	44	1	1112	2	N	-0-
05		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	61	1	1219	2	N	-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	68	1	1050	2	N	-0-
07		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	93	1	1849	2	N	-0-
08		6346 X	6346	-0-	-0- B	-0-	298	1	6048	2	N	-0-
09		5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	288	1	5488	2	N	-0-
10		5063 X	5063	-0-	-0- B	-0-	248	1	4815	2	N	-0-
11		4830 X	4830	-0-	-0- B	-0-	159	1	4671	2	N	-0-
12		3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	104	1	3876	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,954	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3632 X	3632	-0-	-0- B	-0-	150	1	3482	2	N	-0-
02		3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	147	1	3531	2	N	-0-
03		3737 X	3737	-0-	-0- B	-0-	153	1	3584	2	N	-0-
04		3842 X	3842	-0-	-0- B	-0-	146	1	3696	2	N	-0-
05		3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	185	1	3681	2	N	-0-
06		3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-	222	1	3443	2	N	-0-
07		3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	177	1	3509	2	N	-0-
08		3968 X	3516	-0-	-452 B	-0-	165	1	3351	2	N	-0-
09		3840 X	2970	-0-	-870 B	-0-	148	1	2822	2	N	-0-
10		3875 X	1793	-0-	-2082 B	-0-	88	1	1705	2	N	-0-
11		3660 X	645	-0-	-3015 B	-0-	21	1	624	2	N	-0-
12		3689 X	1391	-0-	-2298 B	-0-	36	1	1355	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,421	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
LINCCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517												
01		2698 N	2698	-0-	-0-	B	-0-	111	1	2587	2	-0-
02		2486 N	2486	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2387	2	-0-
03		2544 N	2544	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2440	2	-0-
04		2450 N	2450	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2357	2	-0-
05		2649 N	2649	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2522	2	-0-
06		2451 N	2451	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2302	2	-0-
07		2543 N	2543	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2421	2	-0-
08		2635 N	2160	-0-	-475	B	-0-	101	1	2059	2	-0-
09		2465 N	2465	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2342	2	-0-
10		2542 N	2357	-0-	-185	B	-0-	116	1	2241	2	-0-
11		2214 N	2214	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2141	2	-0-
12		2697 N	2697	-0-	-0-	B	-0-	71	1	2626	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		4356 X	4356	-0-	-0- B	-0-	179 1	4177 2	N		-0-	-0-
02		3911 X	3911	-0-	-0- B	-0-	156 1	3755 2	N		-0-	-0-
03		4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	176 1	4126 2	N		-0-	-0-
04		3975 X	3975	-0-	-0- B	-0-	151 1	3824 2	N		-0-	-0-
05		3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	174 1	3459 2	N		-0-	-0-
06		3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	226 1	3509 2	N		-0-	-0-
07		4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	198 1	3927 2	N		-0-	-0-
08		4309 X	3894	-0-	-415 B	-0-	183 1	3711 2	N		-0-	-0-
09		3990 X	3940	-0-	-50 B	-0-	197 1	3743 2	N		-0-	-0-
10		4123 X	3623	-0-	-500 B	-0-	178 1	3445 2	N		-0-	-0-
11		3990 X	3846	-0-	-144 B	-0-	126 1	3720 2	N		-0-	-0-
12		4123 X	3430	-0-	-693 B	-0-	90 1	3340 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,770	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
01		4216 X	2741	-0-	-1475 B	-0-	2741 2		N		-0-	-0-
02		3808 X	3631	-0-	-177 B	-0-	114 1	3517 2	N		-0-	-0-
03		4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	286 1	4216 2	N		-0-	-0-
04		4080 X	1970	-0-	-2110 B	-0-	122 1	1848 2	N		-0-	-0-
05		4216 X	3723	-0-	-493 B	-0-	248 1	3475 2	N		-0-	-0-
06		3900 X	2814	-0-	-1086 B	-0-	157 1	2657 2	N		-0-	-0-
07		4216 X	2860	-0-	-1356 B	-0-	173 1	2687 2	N		-0-	-0-
08		4464 X	2399	-0-	-2065 B	-0-	98 1	2301 2	N		-0-	-0-
09		3600 X	3225	-0-	-375 B	-0-	283 1	2942 2	N		-0-	-0-
10		3720 X	3175	-0-	-545 B	-0-	363 1	2812 2	N		-0-	-0-
11		3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	430 1	2907 2	N		-0-	-0-
12		3348 X	3335	-0-	-13 B	-0-	236 1	3099 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,712	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
01		3782 X	3712	-0-	-70 B	-0-	153	1	3559	2	N	-0-		-0-
02		3416 X	3284	-0-	-132 B	-0-	131	1	3153	2	N	-0-		-0-
03		3751 X	3574	-0-	-177 B	-0-	146	1	3428	2	N	-0-		-0-
04		3630 X	3382	-0-	-248 B	-0-	129	1	3253	2	N	-0-		-0-
05		3720 X	3401	-0-	-319 B	-0-	163	1	3238	2	N	-0-		-0-
06		3600 X	3250	-0-	-350 B	-0-	197	1	3053	2	N	-0-		-0-
07		3627 X	3397	-0-	-230 B	-0-	163	1	3234	2	N	-0-		-0-
08		3565 X	3382	-0-	-183 B	-0-	159	1	3223	2	N	-0-		-0-
09		3390 X	3215	-0-	-175 B	-0-	161	1	3054	2	N	-0-		-0-
10		3410 X	3360	-0-	-50 B	-0-	165	1	3195	2	N	-0-		-0-
11		3315 X	3315	-0-	-0- B	-0-	109	1	3206	2	N	-0-		-0-
12		3410 X	3093	-0-	-317 B	-0-	81	1	3012	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 40,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
01		3100 X	2876	-0-	-224 B	-0-	118	1	2758	2	N	-0-		-0-
02		2716 X	2530	-0-	-186 B	-0-	101	1	2429	2	N	-0-		-0-
03		3038 X	2729	-0-	-309 B	-0-	112	1	2617	2	N	-0-		-0-
04		2940 X	2747	-0-	-193 B	-0-	105	1	2642	2	N	-0-		-0-
05		2945 X	2928	-0-	-17 B	-0-	140	1	2788	2	N	-0-		-0-
06		2873 X	2873	-0-	-0- B	-0-	174	1	2699	2	N	-0-		-0-
07		2964 X	2964	-0-	-0- B	-0-	142	1	2822	2	N	-0-		-0-
08		3033 N	3033	-0-	-0- B	-0-	142	1	2891	2	N	-0-		-0-
09		2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	146	1	2768	2	N	-0-		-0-
10		3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	154	1	2982	2	N	-0-		-0-
11		3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	103	1	3040	2	N	-0-		-0-
12		3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	84	1	3112	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005												TOTAL DEPTH 13920		PERF.13288 - 13400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-		120 1	2787 2			N	-0-				-0-
02		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-		94 1	2274 2			N	-0-				-0-
03		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-		100 1	2340 2			N	-0-				-0-
04		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-		98 1	2467 2			N	-0-				-0-
05		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-		101 1	2001 2			N	-0-				-0-
06		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-		125 1	1937 2			N	-0-				-0-
07		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-		102 1	2021 2			N	-0-				-0-
08		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-		107 1	2184 2			N	-0-				-0-
09		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-		115 1	2185 2			N	-0-				-0-
10		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-		112 1	2182 2			N	-0-				-0-
11		2220 N	2168	-0-	-52 B	-0-		71 1	2097 2			N	-0-				-0-
12		2387 N	1823	-0-	-564 B	-0-		48 1	1775 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006												TOTAL DEPTH 14025		PERF.13377 - 13695			
01		4030 X	3730	-0-	-300 B	-0-		154 1	3576 2			Y	-0-				-0-
02		4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-		198 1	4761 2			Y	-0-				-0-
03		5531 X	5531	-0-	-0- B	-0-		226 1	5305 2			Y	-0-				-0-
04		5093 X	5093	-0-	-0- B	-0-		194 1	4899 2			Y	-0-				-0-
05		5246 X	5246	-0-	-0- B	-0-		251 1	4995 2			Y	-0-				-0-
06		5310 X	3830	-0-	-1480 B	-0-		232 1	3598 2			Y	-0-				-0-
07		5487 X	2344	-0-	-3143 B	-0-		112 1	2232 2			Y	-0-				-0-
08		5487 X	1005	-0-	-4482 B	-0-		47 1	958 2			Y	-0-				-0-
09		5100 X	669	-0-	-4431 B	-0-		33 1	636 2			Y	-0-				-0-
10		5239 X	591	-0-	-4648 B	-0-		29 1	562 2			Y	-0-				-0-
11		3840 X	537	-0-	-3303 B	-0-		18 1	519 2			Y	-0-				-0-
12		1023 X	554	-0-	-469 B	-0-		14 1	540 2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006												TOTAL DEPTH 14133		PERF.13448 - 13935			
01		4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-		176 1	4095 2			N	-0-				-0-
02		3836 X	3751	-0-	-85 B	-0-		150 1	3601 2			N	-0-				-0-
03		4681 X	4174	-0-	-507 B	-0-		171 1	4003 2			N	-0-				-0-
04		4530 X	4077	-0-	-453 B	-0-		155 1	3922 2			N	-0-				-0-
05		4464 X	3779	-0-	-685 B	-0-		181 1	3598 2			N	-0-				-0-
06		4140 X	4124	-0-	-16 B	-0-		250 1	3874 2			N	-0-				-0-
07		4262 X	4262	-0-	-0- B	-0-		204 1	4058 2			N	-0-				-0-
08		4185 X	4056	-0-	-129 B	-0-		190 1	3866 2			N	-0-				-0-
09		4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-		210 1	4000 2			N	-0-				-0-
10		4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-		209 1	4059 2			N	-0-				-0-
11		4050 X	4033	-0-	-17 B	-0-		133 1	3900 2			N	-0-				-0-
12		4185 X	4053	-0-	-132 B	-0-		106 1	3947 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 49,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
01		6696 X	6216	-0-	-480	B	-0-		256	1	5960	2	Y	-0-	-0-
02		5547 X	5547	-0-	-0-	B	-0-		221	1	5326	2	Y	-0-	-0-
03		6351 X	6351	-0-	-0-	B	-0-		260	1	6091	2	Y	-0-	-0-
04		6203 X	6203	-0-	-0-	B	-0-		236	1	5967	2	Y	-0-	-0-
05		6231 X	6091	-0-	-140	B	-0-		291	1	5800	2	Y	-0-	-0-
06		6030 X	5561	-0-	-469	B	-0-		337	1	5224	2	Y	-0-	-0-
07		6355 X	5932	-0-	-423	B	-0-		284	1	5648	2	Y	-0-	-0-
08		6386 X	5951	-0-	-435	B	-0-		279	1	5672	2	Y	-0-	-0-
09		6180 X	5927	-0-	-253	B	-0-		296	1	5631	2	Y	-0-	-0-
10		6324 X	6324	-0-	-0-	B	-0-		310	1	6014	2	Y	-0-	-0-
11		5760 X	4691	-0-	-1069	B	-0-		154	1	4537	2	Y	-0-	-0-
12		6045 X	4813	-0-	-1232	B	-0-		126	1	4687	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			69,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
01		3009 X	3009	-0-	-0-	B	-0-		124	1	2885	2	N	-0-	-0-
02		2636 X	2636	-0-	-0-	B	-0-		105	1	2531	2	N	-0-	-0-
03		2874 X	2874	-0-	-0-	B	-0-		118	1	2756	2	N	-0-	-0-
04		2665 X	2665	-0-	-0-	B	-0-		101	1	2564	2	N	-0-	-0-
05		2585 X	2585	-0-	-0-	B	-0-		124	1	2461	2	N	-0-	-0-
06		2614 X	2614	-0-	-0-	B	-0-		158	1	2456	2	N	-0-	-0-
07		2370 X	2370	-0-	-0-	B	-0-		114	1	2256	2	N	-0-	-0-
08		2883 X	2476	-0-	-407	B	-0-		116	1	2360	2	N	-0-	-0-
09		2610 N	2270	-0-	-340	B	-0-		113	1	2157	2	N	-0-	-0-
10		2356 N	2287	-0-	-69	B	-0-		112	1	2175	2	N	-0-	-0-
11		2400 N	2193	-0-	-207	B	-0-		72	1	2121	2	N	-0-	-0-
12		2356 N	2227	-0-	-129	B	-0-		58	1	2169	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
01		1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-		76	1	1771	2	N	-0-	-0-
02		1382 N	1382	-0-	-0-	B	-0-		55	1	1327	2	N	-0-	-0-
03		1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-		62	1	1443	2	N	-0-	-0-
04		1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-		51	1	1301	2	N	-0-	-0-
05		1986 N	1986	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1891	2	N	-0-	-0-
06		633 N	633	-0-	-0-	B	-0-		38	1	595	2	N	-0-	-0-
07		1637 N	1637	-0-	-0-	B	-0-		78	1	1559	2	N	-0-	-0-
08		1699 N	1699	-0-	-0-	B	-0-		80	1	1619	2	N	-0-	-0-
09		1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-		62	1	1181	2	N	-0-	-0-
10		1519 N	1266	-0-	-253	B	-0-		62	1	1204	2	N	-0-	-0-
11		1470 N	858	-0-	-612	B	-0-		28	1	830	2	N	-0-	-0-
12		1271 N	1166	-0-	-105	B	-0-		30	1	1136	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1146	-0-	-63 B	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
02		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	32	1	986	2	N	-0-		-0-
03		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	62	1	910	2	N	-0-		-0-
04		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	61	1	919	2	N	-0-		-0-
05		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	65	1	911	2	N	-0-		-0-
06		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	53	1	891	2	N	-0-		-0-
07		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	58	1	907	2	N	-0-		-0-
08		961 N	949	-0-	-12 B	-0-	39	1	910	2	N	-0-		-0-
09		930 N	909	-0-	-21 B	-0-	80	1	829	2	N	-0-		-0-
10		961 N	922	-0-	-39 B	-0-	105	1	817	2	N	-0-		-0-
11		930 N	883	-0-	-47 B	-0-	114	1	769	2	N	-0-		-0-
12		930 N	914	-0-	-16 B	-0-	65	1	849	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,578				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943														
01		4433 X	3901	-0-	-532 B	-0-	161	1	3740	2	N	-0-		-0-
02		3780 X	2730	-0-	-1050 B	-0-	109	1	2621	2	N	-0-		-0-
03		3906 X	296	-0-	-3610 B	-0-	12	1	284	2	N	-0-		-0-
04		4405 X	4405	-0-	-0- B	-0-	168	1	4237	2	N	-0-		-0-
05		4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	198	1	3931	2	N	-0-		-0-
06		3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	235	1	3641	2	N	-0-		-0-
07		3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	179	1	3548	2	N	-0-		-0-
08		4526 X	2444	-0-	-2082 B	-0-	115	1	2329	2	N	-0-		-0-
09		4380 X	1568	-0-	-2812 B	-0-	78	1	1490	2	N	-0-		-0-
10		4123 X	2853	-0-	-1270 B	-0-	140	1	2713	2	N	-0-		-0-
11		3870 X	3728	-0-	-142 B	-0-	123	1	3605	2	N	-0-		-0-
12		3747 X	3747	-0-	-0- B	-0-	98	1	3649	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,404				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477														
01		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	47	1	1096	2	N	-0-		-0-
02		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	40	1	973	2	N	-0-		-0-
03		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	45	1	1062	2	N	-0-		-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	40	1	1011	2	N	-0-		-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	52	1	1035	2	N	-0-		-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	63	1	971	2	N	-0-		-0-
07		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	50	1	1001	2	N	-0-		-0-
08		1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	48	1	981	2	N	-0-		-0-
09		1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	50	1	950	2	N	-0-		-0-
10		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	50	1	980	2	N	-0-		-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	33	1	977	2	N	-0-		-0-
12		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	27	1	1006	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,588				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006												TOTAL DEPTH 13870	PERF.12120	- 13676		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5828 X	5509	-0-	-319 B	-0-	227 1	5282 2	N		-0-					-0-
02		5264 X	5181	-0-	-83 B	-0-	207 1	4974 2	N		-0-					-0-
03		5715 X	5715	-0-	-0- B	-0-	234 1	5481 2	N		-0-					-0-
04		5640 X	5450	-0-	-190 B	-0-	207 1	5243 2	N		-0-					-0-
05		5828 X	5576	-0-	-252 B	-0-	267 1	5309 2	N		-0-					-0-
06		5550 X	5336	-0-	-214 B	-0-	323 1	5013 2	N		-0-					-0-
07		5704 X	5527	-0-	-177 B	-0-	265 1	5262 2	N		-0-					-0-
08		5704 X	5248	-0-	-456 B	-0-	246 1	5002 2	N		-0-					-0-
09		5460 X	5425	-0-	-35 B	-0-	271 1	5154 2	N		-0-					-0-
10		5580 X	5380	-0-	-200 B	-0-	264 1	5116 2	N		-0-					-0-
11		5340 X	5249	-0-	-91 B	-0-	173 1	5076 2	N		-0-					-0-
12		5611 X	5395	-0-	-216 B	-0-	141 1	5254 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		64,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006												TOTAL DEPTH 13930	PERF.13262	- 13755		
01		4309 X	3913	-0-	-396 B	-0-	161 1	3752 2	N		-0-					-0-
02		3696 X	3304	-0-	-392 B	-0-	132 1	3172 2	N		-0-					-0-
03		4030 X	2889	-0-	-1141 B	-0-	118 1	2771 2	N		-0-					-0-
04		3900 X	929	-0-	-2971 B	-0-	35 1	894 2	N		-0-					-0-
05		3968 X	1324	-0-	-2644 B	-0-	63 1	1261 2	N		-0-					-0-
06		3780 X	1503	-0-	-2277 B	-0-	91 1	1412 2	N		-0-					-0-
07		3627 X	2242	-0-	-1385 B	-0-	107 1	2135 2	N		-0-					-0-
08		2883 X	2164	-0-	-719 B	-0-	101 1	2063 2	N		-0-					-0-
09		2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	115 1	2181 2	N		-0-					-0-
10		2417 X	2417	-0-	-0- B	-0-	118 1	2299 2	N		-0-					-0-
11		2355 X	2355	-0-	-0- B	-0-	77 1	2278 2	N		-0-					-0-
12		2390 X	2390	-0-	-0- B	-0-	62 1	2328 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006												TOTAL DEPTH 14525	PERF.11700	- 13950		
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	121 1	2812 2	N		-0-	-0-
02		2574 X	2574	-0-	-0- B	-0-	103 1	2471 2	N		-0-	-0-
03		2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	118 1	2777 2	N		-0-	-0-
04		2940 X	2731	-0-	-209 B	-0-	104 1	2627 2	N		-0-	-0-
05		3038 X	2813	-0-	-225 B	-0-	135 1	2678 2	N		-0-	-0-
06		2850 X	2676	-0-	-174 B	-0-	162 1	2514 2	N		-0-	-0-
07		2883 X	2848	-0-	-35 B	-0-	136 1	2712 2	N		-0-	-0-
08		2821 N	2812	-0-	-9 B	-0-	132 1	2680 2	N		-0-	-0-
09		2670 N	2620	-0-	-50 B	-0-	131 1	2489 2	N		-0-	-0-
10		2852 N	2798	-0-	-54 B	-0-	137 1	2661 2	N		-0-	-0-
11		2751 N	2751	-0-	-0- B	-0-	90 1	2661 2	N		-0-	-0-
12		2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	73 1	2728 2	N		-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904												
01		496 N	1210	-0-	714 B	-55307	8 1	1202 2	N		-0-	-0-
02		0 N	1105	-0-	1105 B	-54202	29 1	1076 2	N		-0-	-0-
03		0 N	1278	-0-	1278 B	-52924	75 1	1203 2	N		-0-	-0-
04		0 N	2360	-0-	2360 B	-50564	134 1	2226 2	N		-0-	-0-
05		0 N	2239	-0-	2239 B	-48325	149 1	2090 2	N		-0-	-0-
06		0 N	69	-0-	69 B	-48256	4 1	65 2	N		-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256			N		-0-	-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-48256			N		-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-48256			N		-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256			N		-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256			N		-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256			N		-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608												
01		5456 X	5018	-0-	-438 B	-0-	5018 2		N		-0-	-0-
02		4620 X	4472	-0-	-148 B	-0-	141 1	4331 2	N		-0-	-0-
03		5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	326 1	4811 2	N		-0-	-0-
04		4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	305 1	4619 2	N		-0-	-0-
05		5022 X	4923	-0-	-99 B	-0-	328 1	4595 2	N		-0-	-0-
06		4860 X	4116	-0-	-744 B	-0-	229 1	3887 2	N		-0-	-0-
07		5115 X	4964	-0-	-151 B	-0-	299 1	4665 2	N		-0-	-0-
08		5115 X	4690	-0-	-425 B	-0-	191 1	4499 2	N		-0-	-0-
09		4920 X	4857	-0-	-63 B	-0-	426 1	4431 2	N		-0-	-0-
10		4960 X	4713	-0-	-247 B	-0-	539 1	4174 2	N		-0-	-0-
11		4800 X	4473	-0-	-327 B	-0-	576 1	3897 2	N		-0-	-0-
12		5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	408 1	5356 2	N		-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 58,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2		Y	-0-			-0-
02		2416 X	2416	-0-	-0- B	-0-	76	1	2340	2	Y	-0-		-0-
03		2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	170	1	2502	2	Y	-0-		-0-
04		2610 X	2494	-0-	-116 B	-0-	154	1	2340	2	Y	-0-		-0-
05		2697 X	2452	-0-	-245 B	-0-	163	1	2289	2	Y	-0-		-0-
06		2580 X	2165	-0-	-415 B	-0-	120	1	2045	2	Y	-0-		-0-
07		2666 X	2308	-0-	-358 B	-0-	139	1	2169	2	Y	-0-		-0-
08		2449 N	2075	-0-	-374 B	-0-	85	1	1990	2	Y	-0-		-0-
09		2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	215	1	2243	2	Y	-0-		-0-
10		2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	283	1	2188	2	Y	-0-		-0-
11		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	298	1	2018	2	Y	-0-		-0-
12		2480 N	2418	-0-	-62 B	-0-	171	1	2247	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326														
01		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
02		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	383	1	1007	2	N	-0-		-0-
03		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	548	1	1404	2	N	-0-		-0-
04		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	487	1	1258	2	N	-0-		-0-
05		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	581	1	609	2	N	-0-		-0-
06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	2	1	127	2	N	-0-		-0-
08		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
09		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	58	1	1325	2	N	-0-		-0-
11		1890 N	1082	-0-	-808 B	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
12		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	28	1	1327	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634														
01		3875 X	3647	-0-	-228 B	-0-	150	1	3497	2	N	-0-		-0-
02		3444 X	3324	-0-	-120 B	-0-	133	1	3191	2	N	-0-		-0-
03		3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	150	1	3526	2	N	-0-		-0-
04		3660 X	3531	-0-	-129 B	-0-	134	1	3397	2	N	-0-		-0-
05		3782 X	3706	-0-	-76 B	-0-	177	1	3529	2	N	-0-		-0-
06		3570 X	3522	-0-	-48 B	-0-	213	1	3309	2	N	-0-		-0-
07		3658 X	3567	-0-	-91 B	-0-	171	1	3396	2	N	-0-		-0-
08		3658 X	3426	-0-	-232 B	-0-	161	1	3265	2	N	-0-		-0-
09		3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	186	1	3543	2	N	-0-		-0-
10		3658 X	3448	-0-	-210 B	-0-	169	1	3279	2	N	-0-		-0-
11		3510 X	3086	-0-	-424 B	-0-	101	1	2985	2	N	-0-		-0-
12		3658 X	3468	-0-	-190 B	-0-	91	1	3377	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 42,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		5022 X	3564	-0-	-1458 B	-0-	3564 2			N	-0-	-0-
02		3024 X	2781	-0-	-243 B	-0-	88 1	2693 2		N	-0-	-0-
03		3317 X	3129	-0-	-188 B	-0-	199 1	2930 2		N	-0-	-0-
04		3210 X	2518	-0-	-692 B	-0-	156 1	2362 2		N	-0-	-0-
05		3565 X	2733	-0-	-832 B	-0-	182 1	2551 2		N	-0-	-0-
06		3450 X	2920	-0-	-530 B	-0-	162 1	2758 2		N	-0-	-0-
07		3100 X	2907	-0-	-193 B	-0-	175 1	2732 2		N	-0-	-0-
08		3100 X	2761	-0-	-339 B	-0-	113 1	2648 2		N	-0-	-0-
09		2910 X	2654	-0-	-256 B	-0-	233 1	2421 2		N	-0-	-0-
10		3007 X	2703	-0-	-304 B	-0-	309 1	2394 2		N	-0-	-0-
11		3024 X	3024	-0-	-0- B	-0-	390 1	2634 2		N	-0-	-0-
12		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	238 1	3118 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,050				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854												
01		3453 X	3453	-0-	-0- B	-0-	142 1	3311 2		N	-0-	-0-
02		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	92 1	2226 2		N	-0-	-0-
03		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	104 1	2444 2		N	-0-	-0-
04		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	90 1	2266 2		N	-0-	-0-
05		2697 X	2425	-0-	-272 B	-0-	116 1	2309 2		N	-0-	-0-
06		2565 X	2355	-0-	-210 B	-0-	143 1	2212 2		N	-0-	-0-
07		2542 X	2289	-0-	-253 B	-0-	110 1	2179 2		N	-0-	-0-
08		2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	120 1	2442 2		N	-0-	-0-
09		2451 X	2451	-0-	-0- B	-0-	122 1	2329 2		N	-0-	-0-
10		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	113 1	2194 2		N	-0-	-0-
11		2460 N	2344	-0-	-116 B	-0-	77 1	2267 2		N	-0-	-0-
12		2542 N	2274	-0-	-268 B	-0-	59 1	2215 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,682				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607												
01		62 N	157	-0-	95 B	-711025	157 2			N	-0-	-0-
02		0 N	121	-0-	121 B	-710904	4 1	117 2		N	-0-	-0-
03		0 N	89	-0-	89 B	-710815	6 1	83 2		N	-0-	-0-
04		0 N	125	-0-	125 B	-710690	8 1	117 2		N	-0-	-0-
05		0 N	94	-0-	94 B	-710596	6 1	88 2		N	-0-	-0-
06		0 N	86	-0-	86 B	-710510	5 1	81 2		N	-0-	-0-
07		0 N	107	-0-	107 B	-710403	6 1	101 2		N	-0-	-0-
08		93 N	75	-0-	-18 B	-710403	3 1	72 2		N	-0-	-0-
09		90 N	150	-0-	60 B	-710343	13 1	137 2		N	-0-	-0-
10		93 N	155	-0-	62 B	-710281	18 1	137 2		N	-0-	-0-
11		60 N	146	-0-	86 B	-710195	19 1	127 2		N	-0-	-0-
12		124 N	99	-0-	-25 B	-710195	7 1	92 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,404				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1359	-0-	-191 B	-0-	56	1	1303	2	N	-0-		-0-
02		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	40	1	967	2	N	-0-		-0-
03		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	71	1	1673	2	N	-0-		-0-
04		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	61	1	1542	2	N	-0-		-0-
05		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	34	1	676	2	N	-0-		-0-
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	32	1	495	2	N	-0-		-0-
07		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	56	1	1111	2	N	-0-		-0-
08		713 N	606	-0-	-107 B	-0-	28	1	578	2	N	-0-		-0-
09		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	133	1	2523	2	N	-0-		-0-
10		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	100	1	1948	2	N	-0-		-0-
11		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	39	1	1146	2	N	-0-		-0-
12		1736 N	816	-0-	-920 B	-0-	21	1	795	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,428				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

01		5115 X	4776	-0-	-339 B	-0-	197	1	4579	2	N	-0-		-0-
02		4424 X	4292	-0-	-132 B	-0-	171	1	4121	2	N	-0-		-0-
03		4906 X	4906	-0-	-0- B	-0-	201	1	4705	2	N	-0-		-0-
04		4747 X	4747	-0-	-0- B	-0-	181	1	4566	2	N	-0-		-0-
05		4867 X	4838	-0-	-29 B	-0-	231	1	4607	2	N	-0-		-0-
06		4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-	283	1	4380	2	N	-0-		-0-
07		4867 X	4666	-0-	-201 B	-0-	224	1	4442	2	N	-0-		-0-
08		4867 X	4668	-0-	-199 B	-0-	219	1	4449	2	N	-0-		-0-
09		4710 X	4601	-0-	-109 B	-0-	230	1	4371	2	N	-0-		-0-
10		4836 X	4286	-0-	-550 B	-0-	210	1	4076	2	N	-0-		-0-
11		4650 X	4515	-0-	-135 B	-0-	148	1	4367	2	N	-0-		-0-
12		4743 X	4465	-0-	-278 B	-0-	117	1	4348	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,423				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

01		3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	151	1	3524	2	Y	-0-		-0-
02		2497 X	2497	-0-	-0- B	-0-	100	1	2397	2	Y	-0-		-0-
03		3875 X	2458	-0-	-1417 B	-0-	100	1	2358	2	Y	-0-		-0-
04		3750 X	1127	-0-	-2623 B	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-		-0-
05		3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	188	1	3745	2	Y	-0-		-0-
06		4015 X	4015	-0-	-0- B	-0-	243	1	3772	2	Y	-0-		-0-
07		3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	176	1	3492	2	Y	-0-		-0-
08		3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	163	1	3308	2	Y	-0-		-0-
09		3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	176	1	3341	2	Y	-0-		-0-
10		3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	170	1	3294	2	Y	-0-		-0-
11		3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	112	1	3305	2	Y	-0-		-0-
12		3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	95	1	3551	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,888				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2232 N	2184	-0-	-48 B	-0-		2184 2		N	-0-	-0-
02		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-		53 1	1638 2	N	-0-	-0-
03		2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-		156 1	2294 2	N	-0-	-0-
04		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-		135 1	2046 2	N	-0-	-0-
05		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-		139 1	1955 2	N	-0-	-0-
06		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-		78 1	1329 2	N	-0-	-0-
07		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-		128 1	1998 2	N	-0-	-0-
08		2108 N	2107	-0-	-1 B	-0-		86 1	2021 2	N	-0-	-0-
09		1410 N	1403	-0-	-7 B	-0-		123 1	1280 2	N	-0-	-0-
10		2139 N	1508	-0-	-631 B	-0-		172 1	1336 2	N	-0-	-0-
11		2040 N	1525	-0-	-515 B	-0-		197 1	1328 2	N	-0-	-0-
12		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-		112 1	1474 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,262				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	88	1	2053	2	N	-0-				-0-
02		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	70	1	1676	2	N	-0-				-0-
03		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	78	1	1835	2	N	-0-				-0-
04		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	76	1	1929	2	N	-0-				-0-
05		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	98	1	1953	2	N	-0-				-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	125	1	1941	2	N	-0-				-0-
07		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	94	1	1859	2	N	-0-				-0-
08		2046 N	1383	-0-	-663 B	-0-	65	1	1318	2	N	-0-				-0-
09		1980 N	1498	-0-	-482 B	-0-	75	1	1423	2	N	-0-				-0-
10		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	106	1	2058	2	N	-0-				-0-
11		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	62	1	1826	2	N	-0-				-0-
12		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	63	1	2343	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		2821 X	2596	-0-	-225 B	-0-	107	1	2489	2	N	-0-				-0-
02		2467 X	2467	-0-	-0- B	-0-	98	1	2369	2	N	-0-				-0-
03		2654 X	2654	-0-	-0- B	-0-	109	1	2545	2	N	-0-				-0-
04		2460 X	2421	-0-	-39 B	-0-	92	1	2329	2	N	-0-				-0-
05		2793 X	2793	-0-	-0- B	-0-	134	1	2659	2	N	-0-				-0-
06		3567 X	3567	-0-	-0- B	-0-	216	1	3351	2	N	-0-				-0-
07		4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	197	1	3911	2	N	-0-				-0-
08		3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	171	1	3486	2	N	-0-				-0-
09		3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	159	1	3033	2	N	-0-				-0-
10		3332 X	3332	-0-	-0- B	-0-	163	1	3169	2	N	-0-				-0-
11		3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	101	1	2973	2	N	-0-				-0-
12		3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	83	1	3092	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			37,036			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	46	1	1064	2	N	-0-				-0-
02		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	28	1	682	2	N	-0-				-0-
03		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	14	1	340	2	N	-0-				-0-
04		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	12	1	299	2	N	-0-				-0-
05		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	26	1	517	2	N	-0-				-0-
06		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	13	1	209	2	N	-0-				-0-
07		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	31	1	623	2	N	-0-				-0-
08		558 N	233	-0-	-325 B	-0-	11	1	222	2	N	-0-				-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				-0-
10		651 N	31	-0-	-620 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	17	1	398	2	N	-0-		-0-
02		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	22	1	527	2	N	-0-		-0-
03		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	19	1	439	2	N	-0-		-0-
04		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	16	1	398	2	N	-0-		-0-
05		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	21	1	408	2	N	-0-		-0-
06		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	24	1	371	2	N	-0-		-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	20	1	395	2	N	-0-		-0-
08		434 N	366	-0-	-68 B	-0-	17	1	349	2	N	-0-		-0-
09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	20	1	390	2	N	-0-		-0-
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	22	1	422	2	N	-0-		-0-
11		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	14	1	404	2	N	-0-		-0-
12		434 N	399	-0-	-35 B	-0-	10	1	389	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,112	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
02		3981 X	3981	-0-	-0- B	-0-	1095	1	2886	2	N	-0-		-0-
03		4861 X	4861	-0-	-0- B	-0-	1366	1	3495	2	N	-0-		-0-
04		4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	1316	1	3401	2	N	-0-		-0-
05		2790 X	1354	-0-	-1436 B	-0-	661	1	693	2	N	-0-		-0-
06		3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
07		5172 X	5172	-0-	-0- B	-0-	94	1	5078	2	N	-0-		-0-
08		7223 X	7223	-0-	-0- B	-0-	1705	1	5518	2	N	-0-		-0-
09		5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	5583	2		N	-0-			-0-
10		4836 X	4620	-0-	-216 B	-0-	195	1	4425	2	N	-0-		-0-
11		4680 X	4612	-0-	-68 B	-0-	4612	2		N	-0-			-0-
12		4836 X	1730	-0-	-3106 B	-0-	36	1	1694	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,384	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		5270 X	4916	-0-	-354 B	-0-	202	1	4714	2	N	-0-		-0-
02		4732 X	4465	-0-	-267 B	-0-	178	1	4287	2	N	-0-		-0-
03		4929 X	4909	-0-	-20 B	-0-	201	1	4708	2	N	-0-		-0-
04		4770 X	4754	-0-	-16 B	-0-	181	1	4573	2	N	-0-		-0-
05		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	238	1	4733	2	N	-0-		-0-
06		4770 X	4682	-0-	-88 B	-0-	284	1	4398	2	N	-0-		-0-
07		4929 X	4927	-0-	-2 B	-0-	236	1	4691	2	N	-0-		-0-
08		4929 X	4376	-0-	-553 B	-0-	205	1	4171	2	N	-0-		-0-
09		4770 X	4189	-0-	-581 B	-0-	209	1	3980	2	N	-0-		-0-
10		4929 X	4062	-0-	-867 B	-0-	199	1	3863	2	N	-0-		-0-
11		4770 X	4432	-0-	-338 B	-0-	146	1	4286	2	N	-0-		-0-
12		4929 X	4424	-0-	-505 B	-0-	116	1	4308	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,107	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	2330	-0-	-181 B	-0-	2330 2		N	-0-		-0-
02		2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	78 1	2386 2	N	-0-		-0-
03		2511 X	2333	-0-	-178 B	-0-	148 1	2185 2	N	-0-		-0-
04		2632 X	2632	-0-	-0- B	-0-	163 1	2469 2	N	-0-		-0-
05		2325 X	1804	-0-	-521 B	-0-	120 1	1684 2	N	-0-		-0-
06		2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	150 1	2553 2	N	-0-		-0-
07		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	143 1	2227 2	N	-0-		-0-
08		3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	141 1	3325 2	N	-0-		-0-
09		2640 N	2363	-0-	-277 B	-0-	207 1	2156 2	N	-0-		-0-
10		2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	334 1	2585 2	N	-0-		-0-
11		3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	429 1	2899 2	N	-0-		-0-
12		3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	262 1	3436 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,410				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573												
01		3658 X	1580	-0-	-2078 B	-0-	65 1	1515 2	N	-0-		-0-
02		3304 X	2836	-0-	-468 B	-0-	113 1	2723 2	N	-0-		-0-
03		3658 X	2607	-0-	-1051 B	-0-	107 1	2500 2	N	-0-		-0-
04		2910 X	2464	-0-	-446 B	-0-	94 1	2370 2	N	-0-		-0-
05		3336 X	3336	-0-	-0- B	-0-	160 1	3176 2	N	-0-		-0-
06		3030 X	2613	-0-	-417 B	-0-	158 1	2455 2	N	-0-		-0-
07		3131 X	1077	-0-	-2054 B	-0-	52 1	1025 2	N	-0-		-0-
08		3131 X	2625	-0-	-506 B	-0-	123 1	2502 2	N	-0-		-0-
09		3030 X	2040	-0-	-990 B	-0-	102 1	1938 2	N	-0-		-0-
10		3131 X	2097	-0-	-1034 B	-0-	103 1	1994 2	N	-0-		-0-
11		2723 X	2723	-0-	-0- B	-0-	90 1	2633 2	N	-0-		-0-
12		2635 X	2434	-0-	-201 B	-0-	64 1	2370 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,432				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870												
01		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 2		N	-0-		-0-
02		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	39 1	1184 2	N	-0-		-0-
03		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	82 1	1216 2	N	-0-		-0-
04		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	79 1	1199 2	N	-0-		-0-
05		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	85 1	1191 2	N	-0-		-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	73 1	1244 2	N	-0-		-0-
07		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	83 1	1293 2	N	-0-		-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	54 1	1273 2	N	-0-		-0-
09		1290 N	1273	-0-	-17 B	-0-	112 1	1161 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	144 1	1114 2	N	-0-		-0-
11		1290 N	1285	-0-	-5 B	-0-	166 1	1119 2	N	-0-		-0-
12		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	96 1	1259 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,682				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	4589 2		N	-0-		-0-
02		4232 X	4232	-0-	-0- B	-0-	133 1	4099 2	N	-0-		-0-
03		4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	296 1	4368 2	N	-0-		-0-
04		4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	278 1	4222 2	N	-0-		-0-
05		4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	300 1	4200 2	N	-0-		-0-
06		4590 X	4590	-0-	-0- B	-0-	255 1	4335 2	N	-0-		-0-
07		3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	212 1	3309 2	N	-0-		-0-
08		4715 X	4715	-0-	-0- B	-0-	192 1	4523 2	N	-0-		-0-
09		4500 X	4066	-0-	-434 B	-0-	356 1	3710 2	N	-0-		-0-
10		4650 X	3409	-0-	-1241 B	-0-	390 1	3019 2	N	-0-		-0-
11		4500 X	4415	-0-	-85 B	-0-	569 1	3846 2	N	-0-		-0-
12		4650 X	4286	-0-	-364 B	-0-	304 1	3982 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3844 X	3565	-0-	-279 B	-0-	3565 2		N	-0-		-0-
02		3248 X	3238	-0-	-10 B	-0-	102 1	3136 2	N	-0-		-0-
03		3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	225 1	3316 2	N	-0-		-0-
04		3300 X	3286	-0-	-14 B	-0-	203 1	3083 2	N	-0-		-0-
05		3565 X	3419	-0-	-146 B	-0-	228 1	3191 2	N	-0-		-0-
06		3480 X	3099	-0-	-381 B	-0-	172 1	2927 2	N	-0-		-0-
07		3565 X	3466	-0-	-99 B	-0-	209 1	3257 2	N	-0-		-0-
08		3534 X	3381	-0-	-153 B	-0-	138 1	3243 2	N	-0-		-0-
09		3355 X	3355	-0-	-0- B	-0-	294 1	3061 2	N	-0-		-0-
10		3472 X	3155	-0-	-317 B	-0-	361 1	2794 2	N	-0-		-0-
11		3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	441 1	2982 2	N	-0-		-0-
12		3472 X	3452	-0-	-20 B	-0-	245 1	3207 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,380			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	98 1	2286 2	N	-0-		-0-
02		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	85 1	2044 2	N	-0-		-0-
03		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	96 1	2262 2	N	-0-		-0-
04		2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	87 1	2190 2	N	-0-		-0-
05		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	100 1	1994 2	N	-0-		-0-
06		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	114 1	1759 2	N	-0-		-0-
07		2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	110 1	2195 2	N	-0-		-0-
08		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	103 1	2085 2	N	-0-		-0-
09		2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	109 1	2074 2	N	-0-		-0-
10		2294 N	2202	-0-	-92 B	-0-	108 1	2094 2	N	-0-		-0-
11		2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	72 1	2110 2	N	-0-		-0-
12		2263 N	2124	-0-	-139 B	-0-	56 1	2068 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02		2704 X	2704	-0-	-0- B	-0-	85	1	2619	2	N	-0-					-0-
03		2833 X	2833	-0-	-0- B	-0-	180	1	2653	2	N	-0-					-0-
04		2610 X	2494	-0-	-116 B	-0-	154	1	2340	2	N	-0-					-0-
05		2697 X	2641	-0-	-56 B	-0-	176	1	2465	2	N	-0-					-0-
06		2610 X	2295	-0-	-315 B	-0-	128	1	2167	2	N	-0-					-0-
07		2791 X	2791	-0-	-0- B	-0-	168	1	2623	2	N	-0-					-0-
08		2821 X	2656	-0-	-165 B	-0-	108	1	2548	2	N	-0-					-0-
09		2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	241	1	2506	2	N	-0-					-0-
10		2790 N	2286	-0-	-504 B	-0-	261	1	2025	2	N	-0-					-0-
11		2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	371	1	2511	2	N	-0-					-0-
12		2852 N	2605	-0-	-247 B	-0-	185	1	2420	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		1743 X	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			Y	-0-
02		1531 X	1531	-0-	-0- B	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-
03		1798 X	1665	-0-	-133 B	-0-	106	1	1559	2	Y	-0-
04		1680 X	1615	-0-	-65 B	-0-	100	1	1515	2	Y	-0-
05		1736 X	1667	-0-	-69 B	-0-	111	1	1556	2	Y	-0-
06		1680 X	1626	-0-	-54 B	-0-	90	1	1536	2	Y	-0-
07		1701 X	1701	-0-	-0- B	-0-	103	1	1598	2	Y	-0-
08		1674 N	1457	-0-	-217 B	-0-	59	1	1398	2	Y	-0-
09		1620 N	1412	-0-	-208 B	-0-	124	1	1288	2	Y	-0-
10		1674 N	1564	-0-	-110 B	-0-	179	1	1385	2	Y	-0-
11		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	199	1	1343	2	Y	-0-
12		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	113	1	1478	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,114	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	4	1	110	2	Y	-0-
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	Y	-0-
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-
04		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	5	1	105	2	Y	-0-
05		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	3	1	85	2	Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			535	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		1426 X	74	-0-	-1352 B	-0-	74	2			N	-0-
02		1796 X	1796	-0-	-0- B	-0-	57	1	1739	2	N	-0-
03		1603 X	1603	-0-	-0- B	-0-	102	1	1501	2	N	-0-
04		1380 X	846	-0-	-534 B	-0-	52	1	794	2	N	-0-
05		1426 X	1275	-0-	-151 B	-0-	85	1	1190	2	N	-0-
06		1380 X	50	-0-	-1330 B	-0-	3	1	47	2	N	-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-
08		1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,644	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5166 X	5166	-0-	-0- B	-0-	5166	2			N	-0-				-0-
02		5325 X	5325	-0-	-0- B	-0-	168	1	5157	2	N	-0-				-0-
03		4774 X	3658	-0-	-1116 B	-0-	232	1	3426	2	N	-0-				-0-
04		4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	273	1	4145	2	N	-0-				-0-
05		4867 X	3912	-0-	-955 B	-0-	261	1	3651	2	N	-0-				-0-
06		5836 X	5836	-0-	-0- B	-0-	325	1	5511	2	N	-0-				-0-
07		4867 X	4695	-0-	-172 B	-0-	283	1	4412	2	N	-0-				-0-
08		4557 X	4038	-0-	-519 B	-0-	165	1	3873	2	N	-0-				-0-
09		5670 X	3636	-0-	-2034 B	-0-	319	1	3317	2	N	-0-				-0-
10		5859 X	4089	-0-	-1770 B	-0-	467	1	3622	2	N	-0-				-0-
11		5670 X	3843	-0-	-1827 B	-0-	495	1	3348	2	N	-0-				-0-
12		4681 X	3405	-0-	-1276 B	-0-	241	1	3164	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			52,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607	2			N	-0-				-0-
02		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	70	1	2158	2	N	-0-				-0-
03		2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	163	1	2398	2	N	-0-				-0-
04		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	151	1	2292	2	N	-0-				-0-
05		2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	165	1	2305	2	N	-0-				-0-
06		2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	120	1	2041	2	N	-0-				-0-
07		3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	206	1	3206	2	N	-0-				-0-
08		2480 N	1925	-0-	-555 B	-0-	79	1	1846	2	N	-0-				-0-
09		2160 N	2043	-0-	-117 B	-0-	179	1	1864	2	N	-0-				-0-
10		2542 X	2081	-0-	-461 B	-0-	238	1	1843	2	N	-0-				-0-
11		2460 X	1729	-0-	-731 B	-0-	223	1	1506	2	N	-0-				-0-
12		2542 X	1966	-0-	-576 B	-0-	139	1	1827	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			27,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	81	2	N	-0-				-0-
03		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	8	1	119	2	N	-0-				-0-
04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	8	1	116	2	N	-0-				-0-
05		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	12	1	168	2	N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			636			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		372 N	298	-0-	-74	B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02		648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	20	1	628	2	N	-0-		-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	30	1	449	2	N	-0-		-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	21	1	311	2	N	-0-		-0-
05		870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	58	1	812	2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

01		4929 X	4359	-0-	-570	B	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
02		3976 X	3905	-0-	-71	B	-0-	123	1	3782	2	N	-0-		-0-
03		4402 X	4297	-0-	-105	B	-0-	273	1	4024	2	N	-0-		-0-
04		4410 X	4390	-0-	-20	B	-0-	272	1	4118	2	N	-0-		-0-
05		4665 X	4665	-0-	-0-	B	-0-	311	1	4354	2	N	-0-		-0-
06		T. A.	4300	-0-	4300	B	4300	239	1	4061	2	N	-0-		-0-
07		T. A.	4470	-0-	4470	B	8770	270	1	4200	2	N	-0-		-0-
08		13183 X	4413	-0-	-8770	B	-0-	180	1	4233	2	N	-0-		-0-
09		4263 X	4263	-0-	-0-	B	-0-	373	1	3890	2	N	-0-		-0-
10		4443 X	4443	-0-	-0-	B	-0-	508	1	3935	2	N	-0-		-0-
11		4349 X	4349	-0-	-0-	B	-0-	560	1	3789	2	N	-0-		-0-
12		4348 X	4348	-0-	-0-	B	-0-	308	1	4040	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 52,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

01		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05		678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	11	1	160	2	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	3	1	47	2	N	-0-		-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	5	1	94	2	N	-0-		-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	6	1	77	2	N	-0-		-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2		N	-0-	-0-		-0-
02		336 N	336	-0-	-0 B	-0-	11	1	325	2	N	-0-		-0-
03		382 N	382	-0-	-0 B	-0-	24	1	358	2	N	-0-		-0-
04		337 N	337	-0-	-0 B	-0-	21	1	316	2	N	-0-		-0-
05		346 N	346	-0-	-0 B	-0-	23	1	323	2	N	-0-		-0-
06		355 N	355	-0-	-0 B	-0-	20	1	335	2	N	-0-		-0-
07		356 N	356	-0-	-0 B	-0-	21	1	335	2	N	-0-		-0-
08		346 N	346	-0-	-0 B	-0-	14	1	332	2	N	-0-		-0-
09		360 N	360	-0-	-0 B	-0-	32	1	328	2	N	-0-		-0-
10		418 N	418	-0-	-0 B	-0-	48	1	370	2	N	-0-		-0-
11		418 N	418	-0-	-0 B	-0-	54	1	364	2	N	-0-		-0-
12		455 N	455	-0-	-0 B	-0-	32	1	423	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922														
01		1598 N	1598	-0-	-0 B	-0-	1598	2		N	-0-	-0-		-0-
02		1421 N	1421	-0-	-0 B	-0-	45	1	1376	2	N	-0-		-0-
03		1555 N	1555	-0-	-0 B	-0-	99	1	1456	2	N	-0-		-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0 B	-0-	93	1	1408	2	N	-0-		-0-
05		1570 N	1570	-0-	-0 B	-0-	105	1	1465	2	N	-0-		-0-
06		1483 N	1483	-0-	-0 B	-0-	83	1	1400	2	N	-0-		-0-
07		1581 N	1581	-0-	-0 B	-0-	95	1	1486	2	N	-0-		-0-
08		1550 N	1467	-0-	-83 B	-0-	60	1	1407	2	N	-0-		-0-
09		1472 N	1472	-0-	-0 B	-0-	129	1	1343	2	N	-0-		-0-
10		1550 N	1463	-0-	-87 B	-0-	167	1	1296	2	N	-0-		-0-
11		1502 N	1502	-0-	-0 B	-0-	194	1	1308	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	1332	-0-	-187 B	-0-	94	1	1238	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,945				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924														
01		5439 X	5439	-0-	-0 B	-0-	5439	2		N	-0-	-0-		-0-
02		3696 X	2228	-0-	-1468 B	-0-	70	1	2158	2	N	-0-		-0-
03		4092 X	1903	-0-	-2189 B	-0-	121	1	1782	2	N	-0-		-0-
04		5036 X	5036	-0-	-0 B	-0-	312	1	4724	2	N	-0-		-0-
05		4092 X	2844	-0-	-1248 B	-0-	189	1	2655	2	N	-0-		-0-
06		3960 X	2483	-0-	-1477 B	-0-	138	1	2345	2	N	-0-		-0-
07		5795 X	5795	-0-	-0 B	-0-	350	1	5445	2	N	-0-		-0-
08		5470 X	5470	-0-	-0 B	-0-	223	1	5247	2	N	-0-		-0-
09		5010 X	2215	-0-	-2795 B	-0-	194	1	2021	2	N	-0-		-0-
10		5177 X	3233	-0-	-1944 B	-0-	370	1	2863	2	N	-0-		-0-
11		5010 X	1968	-0-	-3042 B	-0-	254	1	1714	2	N	-0-		-0-
12		5177 X	3491	-0-	-1686 B	-0-	247	1	3244	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,105				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	51	1	1576	2	N	-0-					-0-
03		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	124	1	1828	2	N	-0-					-0-
04		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	29	1	445	2	N	-0-					-0-
05		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	59	1	831	2	N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	4	1	631	2	Y	-0-					-0-
02		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	15	1	549	2	Y	-0-					-0-
03		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-
04		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
05		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	40	1	556	2	Y	-0-					-0-
06		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
07		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	35	1	547	2	Y	-0-					-0-
08		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-
09		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	64	1	670	2	Y	-0-					-0-
10		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	66	1	509	2	Y	-0-					-0-
11		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	73	1	496	2	Y	-0-					-0-
12		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	41	1	536	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1595	-0-	-234 B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	45	1	1382	2	N	-0-					-0-
03		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	97	1	1425	2	N	-0-					-0-
04		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	92	1	1395	2	N	-0-					-0-
05		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	101	1	1412	2	N	-0-					-0-
06		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	80	1	1367	2	N	-0-					-0-
07		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	84	1	1309	2	N	-0-					-0-
08		1519 N	1484	-0-	-35 B	-0-	61	1	1423	2	N	-0-					-0-
09		1440 N	1401	-0-	-39 B	-0-	123	1	1278	2	N	-0-					-0-
10		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	169	1	1306	2	N	-0-					-0-
11		1440 N	1410	-0-	-30 B	-0-	182	1	1228	2	N	-0-					-0-
12		1457 N	1451	-0-	-6 B	-0-	103	1	1348	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			17,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		4208 X	4208	-0-	-0- B	-0-	4208	2			Y	-0-
02		3880 X	3880	-0-	-0- B	-0-	122	1	3758	2	Y	-0-
03		4154 X	3677	-0-	-477 B	-0-	234	1	3443	2	Y	-0-
04		3930 X	3505	-0-	-425 B	-0-	217	1	3288	2	Y	-0-
05		4216 X	3961	-0-	-255 B	-0-	264	1	3697	2	Y	-0-
06		4170 X	4128	-0-	-42 B	-0-	230	1	3898	2	Y	-0-
07		4278 X	4207	-0-	-71 B	-0-	254	1	3953	2	Y	-0-
08		4051 X	4051	-0-	-0- B	-0-	165	1	3886	2	Y	-0-
09		4140 X	3969	-0-	-171 B	-0-	348	1	3621	2	Y	-0-
10		4278 X	3877	-0-	-401 B	-0-	443	1	3434	2	Y	-0-
11		4140 X	3363	-0-	-777 B	-0-	433	1	2930	2	Y	-0-
12		4123 X	3385	-0-	-738 B	-0-	240	1	3145	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,211	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762												
01		5378 X	5378	-0-	-0- B	-0-	5378	2			N	-0-
02		4889 X	4889	-0-	-0- B	-0-	154	1	4735	2	N	-0-
03		5146 X	4989	-0-	-157 B	-0-	317	1	4672	2	N	-0-
04		5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	312	1	4725	2	N	-0-
05		5437 X	5437	-0-	-0- B	-0-	362	1	5075	2	N	-0-
06		5202 X	5202	-0-	-0- B	-0-	289	1	4913	2	N	-0-
07		5146 X	4988	-0-	-158 B	-0-	301	1	4687	2	N	-0-
08		5394 X	4941	-0-	-453 B	-0-	202	1	4739	2	N	-0-
09		5220 X	3434	-0-	-1786 B	-0-	301	1	3133	2	N	-0-
10		5394 X	2963	-0-	-2431 B	-0-	339	1	2624	2	N	-0-
11		5536 X	5536	-0-	-0- B	-0-	713	1	4823	2	N	-0-
12		4991 X	4840	-0-	-151 B	-0-	343	1	4497	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,634	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760												
01		3821 X	723	-0-	-3098 B	-0-	723	2			N	-0-
02		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	21	1	655	2	N	-0-
03		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	44	1	645	2	N	-0-
04		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	43	1	651	2	N	-0-
05		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	43	1	603	2	N	-0-
06		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	34	1	569	2	N	-0-
07		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	40	1	628	2	N	-0-
08		651 N	634	-0-	-17 B	-0-	26	1	608	2	N	-0-
09		600 N	422	-0-	-178 B	-0-	37	1	385	2	N	-0-
10		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	87	1	673	2	N	-0-
11		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	80	1	544	2	N	-0-
12		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	43	1	569	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,751	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		8184 X	7401	-0-	-783 B	-0-	7401	2			N	-0-
02		7336 X	6515	-0-	-821 B	-0-	205	1	6310	2	N	-0-
03		7998 X	7847	-0-	-151 B	-0-	498	1	7349	2	N	-0-
04		7620 X	6852	-0-	-768 B	-0-	424	1	6428	2	N	-0-
05		7857 X	7857	-0-	-0- B	-0-	523	1	7334	2	N	-0-
06		7671 X	7671	-0-	-0- B	-0-	427	1	7244	2	N	-0-
07		7812 X	7726	-0-	-86 B	-0-	466	1	7260	2	N	-0-
08		7812 X	7227	-0-	-585 B	-0-	295	1	6932	2	N	-0-
09		7560 X	6841	-0-	-719 B	-0-	599	1	6242	2	N	-0-
10		7812 X	7363	-0-	-449 B	-0-	842	1	6521	2	N	-0-
11		7560 X	5932	-0-	-1628 B	-0-	764	1	5168	2	N	-0-
12		7719 X	5565	-0-	-2154 B	-0-	394	1	5171	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			84,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		4681 X	4466	-0-	-215 B	-0-	4466	2			N	-0-
02		4088 X	3833	-0-	-255 B	-0-	77	1	3756	2	N	-0-
03		4557 X	4160	-0-	-397 B	-0-	99	1	4061	2	N	-0-
04		4410 X	3933	-0-	-477 B	-0-	121	1	3812	2	N	-0-
05		4464 X	3013	-0-	-1451 B	-0-	42	1	2971	2	N	-0-
06		4260 X	1563	-0-	-2697 B	-0-	5	1	1558	2	N	-0-
07		4216 X	3994	-0-	-222 B	-0-	3994	2			N	-0-
08		4175 X	4175	-0-	-0- B	-0-	4175	2			N	-0-
09		3930 X	3929	-0-	-1 B	-0-	4	1	3925	2	N	-0-
10		3999 X	3848	-0-	-151 B	-0-	3848	2			N	-0-
11		4050 X	3849	-0-	-201 B	-0-	104	1	3745	2	N	-0-
12		4185 X	3761	-0-	-424 B	-0-	40	1	3721	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,524			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLETCHER OPERATING, LLC 273611 JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	577	-0-	577 B	577	117 1	460 2	Y	-0-		-0-
02		1232 X	421	-0-	-811 B	-0-	85 1	336 2	Y	-0-		-0-
03		1147 X	206	-0-	-941 B	-0-	62 1	144 2	Y	-0-		-0-
04		1260 X	701	-0-	-559 B	-0-	280 1	421 2	Y	-0-		-0-
05		1302 X	469	-0-	-833 B	-0-	202 1	267 2	Y	-0-		-0-
06		570 X	274	-0-	-296 B	-0-	133 1	141 2	Y	-0-		-0-
07		487 X	487	-0-	-0- B	-0-	244 1	243 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	483	-0-	483 B	483	194 1	289 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1879	-0-	1879 B	2362	287 1	1592 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2059	-0-	2059 B	4421	396 1	1663 2	Y	-0-		-0-
11		5572 X	1151	-0-	-4421 B	-0-	269 1	882 2	Y	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,707	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
01		0	1611	-0-	1611 B	5430	242 1	1369 2	N	-0-		-0-
02		7156 X	1726	-0-	-5430 B	-0-	160 1	1566 2	N	-0-		-0-
03		2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	340 1	2463 2	N	-0-		-0-
04		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	545 1	1801 2	N	-0-		-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	329 1	739 2	N	-0-		-0-
06		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	246 1	1100 2	N	-0-		-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	276 1	863 2	N	-0-		-0-
08		527 N	145	-0-	-382 B	-0-	57 1	88 2	N	-0-		-0-
09		510 N	448	-0-	-62 B	-0-	92 1	356 2	N	-0-		-0-
10		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	15 1	73 2	N	-0-		-0-
11		150 N	125	-0-	-25 B	-0-	30 1	95 2	N	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,845	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935 NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163 KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2023 - WELL PLUGGED 3/24/2023												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1116 N	834	-0-	-282 B	-0-	834	2		Y	-0-			8
02		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2		Y	-0-			8
03		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2		Y	-0-			8
04		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2		Y	-0-			8
05		868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2		Y	-0-			8
06		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2		Y	-0-			8
07		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2		Y	-0-			8
08		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2		Y	-0-			8
09		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2		Y	-0-			8
10		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2		Y	-0-			8
11		840 N	759	-0-	-81 B	-0-	758	2	1 9	Y	1			9
12		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	926	2	2 9	Y	2			11
TOTAL GAS PROD:			12,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099														
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	7075	-0-	7075 B	26770	7075	2		N	-0-			-0-
02		34612 X	7842	-0-	-26770 B	-0-	7842	2		N	-0-			-0-
03		7781 X	7074	-0-	-707 B	-0-	7074	2		N	-0-			-0-
04		7980 X	7980	-0-	-0- B	-0-	7980	2		N	-0-			-0-
05		7781 X	6065	-0-	-1716 B	-0-	6065	2		N	-0-			-0-
06		7530 X	3026	-0-	-4504 B	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
07		7781 X	3138	-0-	-4643 B	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
08		7781 X	4632	-0-	-3149 B	-0-	4632	2		N	-0-			-0-
09		7530 X	4546	-0-	-2984 B	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
10		6076 X	3858	-0-	-2218 B	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
11		4470 X	4217	-0-	-253 B	-0-	4217	2		N	-0-			-0-
12		5081 X	5081	-0-	-0- B	-0-	5081	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	25552	-0-	25552 B	101323	25552	2			N	-0-			-0-
02		123540 X	22217	-0-	-101323 B	-0-	22217	2			N	-0-			-0-
03		22985 X	22985	-0-	-0- B	-0-	22985	2			N	-0-			-0-
04		25622 X	25622	-0-	-0- B	-0-	25622	2			N	-0-			-0-
05		20979 X	20979	-0-	-0- B	-0-	20979	2			N	-0-			-0-
06		23192 X	23192	-0-	-0- B	-0-	23192	2			N	-0-			-0-
07		19146 X	19146	-0-	-0- B	-0-	19146	2			N	-0-			-0-
08		23202 X	23202	-0-	-0- B	-0-	23202	2			N	-0-			-0-
09		23367 X	23367	-0-	-0- B	-0-	23367	2			N	-0-			-0-
10		17789 X	17789	-0-	-0- B	-0-	17789	2			N	-0-			-0-
11		23414 X	23414	-0-	-0- B	-0-	23414	2			N	-0-			-0-
12		23080 X	23080	-0-	-0- B	-0-	23080	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			270,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

XTO ENERGY INC. 945936															
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2530	-0-	2530 B	3587	2530	2	N	-0-			-0-
02		4922 X	1335	-0-	-3587 B	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
04		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
05		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
06		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
07		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
09		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
12		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

01		0	202	-0-	202 B	860	202	2	N	-0-			-0-
02		1121 N	261	-0-	-860 B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
03		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
07		372 N	213	-0-	-159 B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
09		360 N	102	-0-	-258 B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2	N	-0-			-0-
11		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

01		0	4279	-0-	4279 B	16537	4279	2	N	-0-			-0-
02		20419 X	3882	-0-	-16537 B	-0-	3882	2	N	-0-			-0-
03		4154 X	806	-0-	-3348 B	-0-	806	2	N	-0-			-0-
04		4020 X	783	-0-	-3237 B	-0-	783	2	N	-0-			-0-
05		4736 X	4736	-0-	-0- B	-0-	4736	2	N	-0-			-0-
06		4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	2	N	-0-			-0-
07		4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	2	N	-0-			-0-
08		4154 X	4134	-0-	-20 B	-0-	4134	2	N	-0-			-0-
09		4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	4162	2	N	-0-			-0-
10		4154 X	4045	-0-	-109 B	-0-	4045	2	N	-0-			-0-
11		4082 X	4082	-0-	-0- B	-0-	4082	2	N	-0-			-0-
12		4223 X	4223	-0-	-0- B	-0-	4223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	81	-0-	81 B	81	81	2			N	-0-			-0-
02		81 N	-0-	-0-	-81 B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			119											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135															

01		0	2926	-0-	2926 B	13908	43	1	2883	2	N	-0-			-0-
02		16424 X	2516	-0-	-13908 B	-0-	61	1	2455	2	N	-0-			-0-
03		2263 X	2219	-0-	-44 B	-0-	76	1	2143	2	N	-0-			-0-
04		2190 X	1476	-0-	-714 B	-0-	50	1	1426	2	N	-0-			-0-
05		2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-			-0-
06		3085 X	3085	-0-	-0 B	-0-	98	1	2987	2	N	-0-			-0-
07		2399 X	2399	-0-	-0 B	-0-	76	1	2323	2	N	-0-			-0-
08		2884 N	2884	-0-	-0 B	-0-	94	1	2790	2	N	-0-			-0-
09		3465 X	3465	-0-	-0 B	-0-	92	1	3373	2	N	-0-			-0-
10		3312 X	3312	-0-	-0 B	-0-	86	1	3226	2	N	-0-			-0-
11		6985 X	6985	-0-	-0 B	-0-	158	1	6827	2	N	-0-			-0-
12		6161 X	6161	-0-	-0 B	-0-	153	1	6008	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,428											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650															

01		0	107	-0-	107 B	503	107	2			N	-0-			-0-
02		586 N	83	-0-	-503 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05		224 N	224	-0-	-0 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
08		186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10		186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,532											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
01	0	2737	-0-	2737 B	6592	2737	2		N	-0-		-0-
02	7837 X	1245	-0-	-6592 B	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
03	1674 N	1301	-0-	-373 B	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
04	2550 N	1658	-0-	-892 B	-0-	1658	2		N	-0-		-0-
05	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	2		N	-0-		-0-
06	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2		N	-0-		-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2		N	-0-		-0-
08	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2		N	-0-		-0-
09	3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	2		N	-0-		-0-
10	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2		N	-0-		-0-
11	2550 N	1458	-0-	-1092 B	-0-	1458	2		N	-0-		-0-
12	2635 X	1403	-0-	-1232 B	-0-	1403	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
01	0	2065	-0-	2065 B	7927	2065	2		N	-0-		21
02	9865 X	1938	-0-	-7927 B	-0-	1938	2		N	-0-		21
03	1713 X	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2		N	-0-		21
04	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2		N	-0-		21
05	2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2		N	-0-		21
06	2159 X	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2		N	-0-		21
07	2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	2		N	-0-		21
08	695 X	695	-0-	-0- B	-0-	695	2		N	-0-		21
09	277 X	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-		21
10	381 X	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-		21
11	641 X	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-		21
12	296 X	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-		21

TOTAL GAS PROD: 15,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	571	-0-	571 B	2497	571 2		N	-0-			-0-
02	2995 X	498	-0-	-2497 B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
03	651 N	558	-0-	-93 B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
06	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
08	620 N	428	-0-	-192 B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
09	3994 X	3994	-0-	-0- B	-0-	3994 2		N	-0-			-0-
10	3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	3487 2		N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
12	5850 X	5850	-0-	-0- B	-0-	5850 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

01	0	2292	-0-	2292 B	8491	2280 2	12 9	N	11	11 8		-0-
02	10446 X	1955	-0-	-8491 B	-0-	1949 2	6 9	N	5	5 8		-0-
03	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2394 2	15 9	N	14	14 8		-0-
04	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2356 2	14 9	N	13	13 8		-0-
05	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2259 2	21 9	N	19	19 8		-0-
06	2340 N	1998	-0-	-342 B	-0-	1972 2	26 9	N	24	24 8		-0-
07	2418 N	1919	-0-	-499 B	-0-	1907 2	12 9	N	11	11 8		-0-
08	2294 N	2064	-0-	-230 B	-0-	2050 2	14 9	N	13	13 8		-0-
09	2010 N	1981	-0-	-29 B	-0-	1968 2	13 9	N	12	12 8		-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1961 2	8 9	N	7	7 8		-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2122 2	8 9	N	7	7 8		-0-
12	2046 N	2013	-0-	-33 B	-0-	2011 2	2 9	N	2	2 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

01	0	1956	-0-	1956 B	8713	1956 2		N	-0-			-0-
02	10410 X	1697	-0-	-8713 B	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
03	2325 N	1765	-0-	-560 B	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
04	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1616	-0-	-275 B	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
07	2108 N	2052	-0-	-56 B	-0-	2052 2		N	-0-			-0-
08	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2		N	-0-			-0-
09	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
10	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451 2		N	-0-			-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
12	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	4226	-0-	4226 B	12840	4215	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	18277 X	5437	-0-	-12840 B	-0-	5426	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5068	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	1320 X	1253	-0-	-67 B	-0-	1247	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3910	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	5656 X	5656	-0-	-0- B	-0-	5616	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	5767 X	5767	-0-	-0- B	-0-	5750	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	3037 X	3037	-0-	-0- B	-0-	3026	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	1664 X	1664	-0-	-0- B	-0-	1661	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1982 X	1982	-0-	-0- B	-0-	1976	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5865 X	5865	-0-	-0- B	-0-	5853	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	6211 X	6211	-0-	-0- B	-0-	6207	2	4	9	N	4	4	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		146										

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

01	0	3775	-0-	3775 B	12829	3771	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	16745 X	3916	-0-	-12829 B	-0-	3914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4509	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	3674	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4190 X	4190	-0-	-0- B	-0-	4181	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3660 X	3553	-0-	-107 B	-0-	3542	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3870 X	3870	-0-	-0- B	-0-	3864	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3782 X	3761	-0-	-21 B	-0-	3755	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3660 X	3439	-0-	-221 B	-0-	3433	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4028 X	4028	-0-	-0- B	-0-	4025	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4519 X	4519	-0-	-0- B	-0-	4516	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	4459	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		57										

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0	1556	-0-	1556 B	9465	1546	2	10	9	N	9	9 8	-0-
02		11358 X	1893	-0-	-9465 B	-0-	1883	2	10	9	N	9	9 8	-0-
03		1498 X	1498	-0-	-0- B	-0-	1481	2	17	9	N	15	15 8	-0-
04		1253 X	1253	-0-	-0- B	-0-	1240	2	13	9	N	12	12 8	-0-
05		824 X	824	-0-	-0- B	-0-	767	2	57	9	N	52	52 8	-0-
06		2036 X	2036	-0-	-0- B	-0-	1979	2	57	9	N	52	52 8	-0-
07		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1580	2	15	9	N	14	14 8	-0-
08		2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2936	2	42	9	N	38	38 8	-0-
09		2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2284	2	26	9	N	24	24 8	-0-
10		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3261	2	24	9	N	22	22 8	-0-
11		3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	3318	2	19	9	N	17	17 8	-0-
12		3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	3319	2	6	9	N	5	5 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,890				TOTAL CONDENSATE PROD:			269				

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

01		0	1611	-0-	1611 B	5164	1608	2	3	9	N	3	3 8	-0-
02		6460 X	1296	-0-	-5164 B	-0-	1296	2			N	-0-		-0-
03		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1314	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		1560 N	1232	-0-	-328 B	-0-	1232	2			N	-0-		-0-
05		1426 N	1234	-0-	-192 B	-0-	1233	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		1260 N	1098	-0-	-162 B	-0-	1097	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		1271 N	1194	-0-	-77 B	-0-	1194	2			N	-0-		-0-
08		1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	1191	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		1110 N	991	-0-	-119 B	-0-	991	2			N	-0-		-0-
10		1209 N	1041	-0-	-168 B	-0-	1041	2			N	-0-		-0-
11		1140 N	1075	-0-	-65 B	-0-	1075	2			N	-0-		-0-
12		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

01		0	1695	-0-	1695 B	6705	1695	2			N	-0-		-0-
02		8218 X	1513	-0-	-6705 B	-0-	1513	2			N	-0-		-0-
03		1674 N	1518	-0-	-156 B	-0-	1518	2			N	-0-		-0-
04		1650 N	1567	-0-	-83 B	-0-	1567	2			N	-0-		-0-
05		1674 N	1611	-0-	-63 B	-0-	1611	2			N	-0-		-0-
06		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-		-0-
07		1612 N	1549	-0-	-63 B	-0-	1549	2			N	-0-		-0-
08		1612 N	1569	-0-	-43 B	-0-	1569	2			N	-0-		-0-
09		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2			N	-0-		-0-
10		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-		-0-
11		1530 N	1273	-0-	-257 B	-0-	1273	2			N	-0-		-0-
12		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,799				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0	1733	-0-	1733	B	7596	1733	2			N	-0-					-0-		
02		8800 X	1204	-0-	-7596	B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-		
03		2184 N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	2			N	-0-					-0-		
04		2345 N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-		
05		2842 N	2842	-0-	-0-	B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-		
06		2964 N	2964	-0-	-0-	B	-0-	2964	2			N	-0-					-0-		
07		4209 X	4209	-0-	-0-	B	-0-	4209	2			N	-0-					-0-		
08		5663 X	5663	-0-	-0-	B	-0-	5663	2			N	-0-					-0-		
09		5082 X	5082	-0-	-0-	B	-0-	5082	2			N	-0-					-0-		
10		4840 X	4840	-0-	-0-	B	-0-	4840	2			N	-0-					-0-		
11		4498 X	4498	-0-	-0-	B	-0-	4498	2			N	-0-					-0-		
12		4560 X	4560	-0-	-0-	B	-0-	4560	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			42,124																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

01		0	3223	-0-	3223	B	12157	3221	2	2	9	Y	2	2	8			-0-		
02		14793 X	2636	-0-	-12157	B	-0-	2635	2	1	9	Y	1	1	8			-0-		
03		3367 X	3367	-0-	-0-	B	-0-	3364	2	3	9	Y	3	3	8			-0-		
04		3037 X	3037	-0-	-0-	B	-0-	3034	2	3	9	Y	3	3	8			-0-		
05		3069 X	3047	-0-	-22	B	-0-	3044	2	3	9	Y	3	3	8			-0-		
06		3137 X	3137	-0-	-0-	B	-0-	3133	2	4	9	Y	4	4	8			-0-		
07		3069 X	2598	-0-	-471	B	-0-	2596	2	2	9	Y	2	2	8			-0-		
08		3633 X	3633	-0-	-0-	B	-0-	3630	2	3	9	Y	3	3	8			-0-		
09		2970 X	2938	-0-	-32	B	-0-	2936	2	2	9	Y	2	2	8			-0-		
10		3087 X	3087	-0-	-0-	B	-0-	3086	2	1	9	Y	1	1	8			-0-		
11		2970 X	2828	-0-	-142	B	-0-	2827	2	1	9	Y	1	1	8			-0-		
12		3069 X	2784	-0-	-285	B	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			36,315																TOTAL CONDENSATE PROD:	25

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

01		0	770	-0-	770	B	4287	770	2			N	-0-					-0-		
02		4862 X	575	-0-	-4287	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-		
03		992 N	726	-0-	-266	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-		
04		750 N	725	-0-	-25	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-		
05		664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-		
06		690 N	237	-0-	-453	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-		
07		744 N	332	-0-	-412	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-		
08		651 N	490	-0-	-161	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-		
09		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-		
10		341 N	332	-0-	-9	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-		
11		480 N	261	-0-	-219	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-		
12		434 N	361	-0-	-73	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,879																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	979	-0-	979 B	5860	979	2		N	-0-			-0-
02	6671 X	811	-0-	-5860 B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	173	-0-	-1408 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	960 N	348	-0-	-612 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
05	899 N	809	-0-	-90 B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1093	-0-	-767 B	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	827	-0-	-463 B	-0-	827	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1113	-0-	-158 B	-0-	1113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

01	0	702	-0-	702 B	3713	702	2		N	-0-			65
02	4704 X	991	-0-	-3713 B	-0-	991	2		N	-0-			65
03	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2		N	-0-			65
04	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2		N	-0-			65
05	1085 N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037	2		N	-0-			65
06	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2		N	-0-			65
07	1178 N	804	-0-	-374 B	-0-	804	2		N	-0-			65
08	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2		N	-0-			65
09	1470 N	413	-0-	-1057 B	-0-	413	2		N	-0-			65
10	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2		N	-0-			65
11	1080 N	876	-0-	-204 B	-0-	876	2		N	-0-			65
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

01	0	1198	-0-	1198 B	4817	1198	2		N	-0-			-0-
02	4817 X	-0-	-0-	-4817 B	-0-				N	-0-			-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	726	-0-	726 B	3311	726	2		N	-0-			-0-
02		4171 X	860	-0-	-3311 B	-0-	860	2		N	-0-			-0-
03		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
04		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
05		961 N	925	-0-	-36 B	-0-	925	2		N	-0-			-0-
06		960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931	2		N	-0-			-0-
07		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2		N	-0-			-0-
08		930 N	874	-0-	-56 B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
09		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2		N	-0-			-0-
10		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
11		840 N	760	-0-	-80 B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
12		961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,663											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

01		0	1622	-0-	1622 B	7323	1622	2		N	-0-			-0-
02		11493 X	4170	-0-	-7323 B	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
03		7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
04		4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
05		6978 X	6978	-0-	-0- B	-0-	6978	2		N	-0-			-0-
06		4710 X	4210	-0-	-500 B	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
07		4867 X	2434	-0-	-2433 B	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
08		4867 X	3584	-0-	-1283 B	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
09		4710 X	2491	-0-	-2219 B	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
10		4867 X	3198	-0-	-1669 B	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
11		4200 X	3308	-0-	-892 B	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
12		3596 X	3401	-0-	-195 B	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,465											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

01		0	4740	-0-	4740 B	18163	4729	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
02		22394 X	4231	-0-	-18163 B	-0-	4223	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
03		4774 X	4765	-0-	-9 B	-0-	4750	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
04		4620 X	4461	-0-	-159 B	-0-	4444	2	17	9	Y	15	15	8	-0-
05		4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4956	2	28	9	Y	25	25	8	-0-
06		4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	4916	2	36	9	Y	33	33	8	-0-
07		4774 X	4529	-0-	-245 B	-0-	4514	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
08		4867 X	4364	-0-	-503 B	-0-	4346	2	18	9	Y	16	16	8	-0-
09		4710 X	4427	-0-	-283 B	-0-	4412	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
10		4867 X	4746	-0-	-121 B	-0-	4742	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
11		4710 X	4375	-0-	-335 B	-0-	4367	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
12		4588 X	4433	-0-	-155 B	-0-	4431	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,007												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	161			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1222	-0-	1222 B	3648	1222 2		N	-0-			-0-
02	4413 X	765	-0-	-3648 B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
03	775 N	511	-0-	-264 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
04	870 N	93	-0-	-777 B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
05	837 N	693	-0-	-144 B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
08	682 N	390	-0-	-292 B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
10	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
11	390 N	5	-0-	-385 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,665										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

01	0	4262	-0-	4262 B	14319	4262 2		N	-0-			-0-
02	18318 X	3999	-0-	-14319 B	-0-	3999 2		N	-0-			-0-
03	874 X	874	-0-	-0- B	-0-	874 2		N	-0-			-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
06	868 X	868	-0-	-0- B	-0-	868 2		N	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
08	310 X	44	-0-	-266 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
10	310 X	62	-0-	-248 B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,109										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

01	0	4584	-0-	4584 B	18130	4584 2		N	-0-			17
02	22138 X	4008	-0-	-18130 B	-0-	4008 2		N	-0-			17
03	4619 X	4381	-0-	-238 B	-0-	4381 2		N	-0-			17
04	4440 X	4241	-0-	-199 B	-0-	4241 2		N	-0-			17
05	4588 X	4478	-0-	-110 B	-0-	4478 2		N	-0-			17
06	4440 X	4324	-0-	-116 B	-0-	4324 2		N	-0-			17
07	4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	4571 2		N	-0-			17
08	4583 X	4583	-0-	-0- B	-0-	4583 2		N	-0-			17
09	4376 X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376 2		N	-0-			17
10	4557 X	4525	-0-	-32 B	-0-	4525 2		N	-0-			17
11	4440 X	4397	-0-	-43 B	-0-	4397 2		N	-0-			17
12	4588 X	4471	-0-	-117 B	-0-	4471 2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		52,939										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	294	-0-	294 B	6444	293	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		7286 X	842	-0-	-6444 B	-0-	841	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		2613 X	2613	-0-	-0- B	-0-	2604	2	9	9	N	8	8 8	-0-
04		3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	3655	2	13	9	N	12	12 8	-0-
05		2757 X	2757	-0-	-0- B	-0-	2742	2	15	9	N	14	14 8	-0-
06		2520 X	1259	-0-	-1261 B	-0-	1250	2	9	9	N	8	8 8	-0-
07		3782 X	158	-0-	-3624 B	-0-	158	2			N	-0-		-0-
08		3782 X	411	-0-	-3371 B	-0-	409	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		3660 X	337	-0-	-3323 B	-0-	336	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		2759 X	436	-0-	-2323 B	-0-	436	2			N	-0-		-0-
11		1260 X	216	-0-	-1044 B	-0-	216	2			N	-0-		-0-
12		403 X	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,371											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	47		

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

01		0	3396	-0-	3396 B	13260	3396	2			N	-0-		-0-
02		16439 X	3179	-0-	-13260 B	-0-	3179	2			N	-0-		-0-
03		2958 X	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	2			N	-0-		-0-
04		3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	2			N	-0-		-0-
05		3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	2			N	-0-		-0-
06		2677 X	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2			N	-0-		-0-
07		2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	2			N	-0-		-0-
08		2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	2			N	-0-		-0-
09		2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	2			N	-0-		-0-
10		2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-		-0-
11		2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	2			N	-0-		-0-
12		4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,528											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

01		0	2650	-0-	2650 B	10727	2648	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02		13311 X	2584	-0-	-10727 B	-0-	2582	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03		2914 X	2734	-0-	-180 B	-0-	2731	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04		2820 X	2571	-0-	-249 B	-0-	2568	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05		2852 X	2788	-0-	-64 B	-0-	2781	2	7	9	N	6	6 8	-0-
06		2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2664	2	8	9	N	7	7 8	-0-
07		2666 N	2510	-0-	-156 B	-0-	2507	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08		2790 N	2591	-0-	-199 B	-0-	2587	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09		2670 N	2555	-0-	-115 B	-0-	2552	2	3	9	N	3	3 8	-0-
10		2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2693	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		2520 N	2495	-0-	-25 B	-0-	2493	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12		2635 N	2612	-0-	-23 B	-0-	2611	2	1	9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,456											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	37		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2351	-0-	2351 B	13280	2351	2		N	-0-			-0-
02		17086 X	3806	-0-	-13280 B	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
03		2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
04		3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
05		2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
06		2407 X	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
07		2940 X	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
08		2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
09		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
10		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
11		2832 X	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
12		2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4381	-0-	4381 B	20240	4381	2		N	-0-			-0-
02		24045 X	3805	-0-	-20240 B	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
03		5797 X	5476	-0-	-321 B	-0-	5476	2		N	-0-			-0-
04		5467 X	5467	-0-	-0- B	-0-	5467	2		N	-0-			-0-
05		5425 X	5058	-0-	-367 B	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
06		5310 X	4175	-0-	-1135 B	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
07		5642 X	3868	-0-	-1774 B	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
08		5642 X	5464	-0-	-178 B	-0-	5464	2		N	-0-			-0-
09		5460 X	5300	-0-	-160 B	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
10		5111 X	5111	-0-	-0- B	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
11		5717 X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717	2		N	-0-			-0-
12		5487 X	5434	-0-	-53 B	-0-	5434	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2519	-0-	2519 B	13436	2517	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		14778 X	1342	-0-	-13436 B	-0-	1341	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		5177 X	3128	-0-	-2049 B	-0-	3124	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		5010 X	1981	-0-	-3029 B	-0-	1978	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4341	2	10 9	N	9	9 8		-0-
06		3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	3752	2	12 9	N	11	11 8		-0-
07		3131 X	194	-0-	-2937 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08		4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-				N	-0-			-0-
09		4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-0-				N	-0-			-0-
10		4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-				N	-0-			-0-
11		3750 X	-0-	-0-	-3750 B	-0-				N	-0-			-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1226	-0-	1226 B	4377	1226	2		N	-0-			-0-
02		5596 X	1219	-0-	-4377 B	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
03		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1297	-0-	-67 B	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1237	-0-	-53 B	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
09		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
10		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1219	-0-	-71 B	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1240	-0-	-62 B	-0-	1240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

01		0	1731	-0-	1731 B	9371	1731	2		N	-0-			-0-
02		11287 X	1916	-0-	-9371 B	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
03		2755 X	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
04		2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
05		3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
06		3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
07		3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
08		3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
09		3133 X	3133	-0-	-0- B	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
10		1995 X	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
11		1658 X	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
12		1237 X	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

01		0	398	-0-	398 B	1388	398	2		Y	-0-			-0-
02		1707 N	319	-0-	-1388 B	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
04		390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
05		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
06		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
07		341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
08		341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
09		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
12		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		0	228	-0-	228 B	-13312	228	2			N	-0-				32		
02		196 N	197	-0-	1 B	-13311	197	2			N	-0-				32		
03		217 N	206	-0-	-11 B	-13311	206	2			N	-0-				32		
04		210 N	216	-0-	6 B	-13305	216	2			N	-0-				32		
05		217 N	225	-0-	8 B	-13297	225	2			N	-0-				32		
06		210 N	213	-0-	3 B	-13294	213	2			N	-0-				32		
07		217 N	217	-0-	-0- B	-13294	217	2			N	-0-				32		
08		217 N	213	-0-	-4 B	-13294	213	2			N	-0-				32		
09		210 N	196	-0-	-14 B	-13294	196	2			N	-0-				32		
10		217 N	211	-0-	-6 B	-13294	211	2			N	-0-				32		
11		210 N	207	-0-	-3 B	-13294	207	2			N	-0-				32		
12		217 N	210	-0-	-7 B	-13294	210	2			N	-0-				32		
TOTAL GAS PROD:			2,539														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

01		0	1074	-0-	1074 B	4621	1072	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
02		5487 X	866	-0-	-4621 B	-0-	865	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
03		1499 X	1499	-0-	-0- B	-0-	1496	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
04		1459 X	1459	-0-	-0- B	-0-	1456	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
05		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1470	2	4	9	N	4	4	8		-0-		
06		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1327	2	7	9	N	6	6	8		-0-		
07		1333 N	1228	-0-	-105 B	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
08		1333 N	880	-0-	-453 B	-0-	878	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
09		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1931	2	4	9	N	4	4	8		-0-		
10		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1824	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
11		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1845	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
12		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1760	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,183														TOTAL CONDENSATE PROD:	33

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14264 - 14559

01		0	1715	-0-	1715 B	7947	1715	2			N	-0-				-0-		
02		8926 X	979	-0-	-7947 B	-0-	979	2			N	-0-				-0-		
03		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-				-0-		
04		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	2			N	-0-				-0-		
05		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-				-0-		
06		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-				-0-		
07		2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	2			N	-0-				-0-		
08		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-				-0-		
09		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	2			N	-0-				-0-		
10		2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-				-0-		
11		2100 N	1917	-0-	-183 B	-0-	1917	2			N	-0-				-0-		
12		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			24,805														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1086	-0-	1086 B	4264	1086	2	N	-0-			-0-
02		5211 X	947	-0-	-4264 B	-0-	947	2	N	-0-			-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
04		1050 N	923	-0-	-127 B	-0-	923	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	624	-0-	-430 B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	712	-0-	-308 B	-0-	712	2	N	-0-			-0-
07		961 N	513	-0-	-448 B	-0-	513	2	N	-0-			-0-
08		620 N	2	-0-	-618 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09		720 N	309	-0-	-411 B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
10		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
11		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2	N	-0-			-0-
12		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,091				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

01		0	1288	-0-	1288 B	5408	1288	2	N	-0-			-0-
02		6671 X	1263	-0-	-5408 B	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
03		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
04		1260 N	1236	-0-	-24 B	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
06		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1230	-0-	-41 B	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1260	-0-	-73 B	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
09		1320 N	1249	-0-	-71 B	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
10		1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
11		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,219				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

01		0	940	-0-	940 B	3600	940	2	N	-0-			-0-
02		4394 X	794	-0-	-3600 B	-0-	794	2	N	-0-			-0-
03		930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905	2	N	-0-			-0-
04		900 N	690	-0-	-210 B	-0-	690	2	N	-0-			-0-
05		868 N	661	-0-	-207 B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
06		870 N	731	-0-	-139 B	-0-	731	2	N	-0-			-0-
07		713 N	575	-0-	-138 B	-0-	575	2	N	-0-			-0-
08		651 N	394	-0-	-257 B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
09		720 N	462	-0-	-258 B	-0-	462	2	N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2	N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-			-0-
12		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,101				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2155	-0-	2155 B	-82950	2155	2			N	-0-				-0-
02		280 X	1523	-0-	1243 B	-81707	1523	2			N	-0-				-0-
03		310 X	2552	-0-	2242 B	-79465	2552	2			N	-0-				-0-
04		300 X	1441	-0-	1141 B	-78324	1441	2			N	-0-				-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310 B	-78324					N	-0-				-0-
06		300 X	2585	-0-	2285 B	-76039	2585	2			N	-0-				-0-
07		310 X	1197	-0-	887 B	-75152	1197	2			N	-0-				-0-
08		310 X	2802	-0-	2492 B	-72660	2802	2			N	-0-				-0-
09		300 N	1648	-0-	1348 B	-71312	1648	2			N	-0-				-0-
10		310 N	2407	-0-	2097 B	-69215	2407	2			N	-0-				-0-
11		300 N	2393	-0-	2093 B	-67122	2393	2			N	-0-				-0-
12		310 N	1579	-0-	1269 B	-65853	1579	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2373	-0-	2373 B	8437	2373	2			N	-0-				-0-
02		10758 X	2321	-0-	-8437 B	-0-	2321	2			N	-0-				-0-
03		3410 X	2590	-0-	-820 B	-0-	2590	2			N	-0-				-0-
04		3300 X	1351	-0-	-1949 B	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
05		3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3923	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		2781 X	2781	-0-	-0- B	-0-	2780	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	2			N	-0-				-0-
08		3937 X	2928	-0-	-1009 B	-0-	2928	2			N	-0-				-0-
09		3810 X	1899	-0-	-1911 B	-0-	1899	2			N	-0-				-0-
10		4900 X	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	2			N	-0-				-0-
11		3510 X	2638	-0-	-872 B	-0-	2638	2			N	-0-				-0-
12		4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	4407	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 35,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3606	-0-	3606 B	14219	3606	2			N	-0-				21
02		17197 X	2978	-0-	-14219 B	-0-	2978	2			N	-0-				21
03		3720 X	3639	-0-	-81 B	-0-	3639	2			N	-0-				21
04		3600 X	3504	-0-	-96 B	-0-	3504	2			N	-0-				21
05		3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	2			N	-0-				21
06		3725 X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-				21
07		3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	3895	2			N	-0-				21
08		3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	2			N	-0-				21
09		3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	3765	2			N	-0-				21
10		3906 X	3593	-0-	-313 B	-0-	3593	2			N	-0-				21
11		3780 X	3454	-0-	-326 B	-0-	3454	2			N	-0-				21
12		3906 X	3569	-0-	-337 B	-0-	3569	2			N	-0-				21

TOTAL GAS PROD: 43,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1372	-0-	1372 B	3734	1372	2		N	-0-			58
02		5298 X	1564	-0-	-3734 B	-0-	1564	2		N	-0-			58
03		2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2		N	-0-			58
04		1412 X	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2		N	-0-			58
05		1736 X	622	-0-	-1114 B	-0-	622	2		N	-0-			58
06		2010 X	350	-0-	-1660 B	-0-	350	2		N	-0-			58
07		2077 X	540	-0-	-1537 B	-0-	540	2		N	-0-			58
08		2077 X	432	-0-	-1645 B	-0-	432	2		N	-0-			58
09		1410 X	323	-0-	-1087 B	-0-	323	2		N	-0-			58
10		916 X	916	-0-	-0- B	-0-	916	2		N	-0-			58
11		1213 X	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2		N	-0-			58
12		1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	5522	-0-	5522 B	19985	5522	2		N	-0-			30
02		21216 X	1231	-0-	-19985 B	-0-	1231	2		N	-0-			30
03		1922 X	143	-0-	-1779 B	-0-	143	2		N	-0-			30
04		1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-			30
05		1922 X	-0-	-0-	-1922 B	-0-				N	-0-			30
06		1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-			30
07		1364 X	224	-0-	-1140 B	-0-	224	2		N	-0-			30
08		248 X	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			30
09		162 X	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			30
10		217 N	27	-0-	-190 B	-0-	27	2		N	-0-			30
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			30
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1089	-0-	1089 B	4198	1087	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		5061 X	863	-0-	-4198 B	-0-	862	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		1147 N	908	-0-	-239 B	-0-	906	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		1050 N	822	-0-	-228 B	-0-	820	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		961 N	724	-0-	-237 B	-0-	721	2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		870 N	392	-0-	-478 B	-0-	390	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		837 N	423	-0-	-414 B	-0-	422	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		713 N	507	-0-	-206 B	-0-	506	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	635	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
11		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	807	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	4070	-0-	4070 B	14741	4070	3		N	-0-			-0-	
02		18538 X	3797	-0-	-14741 B	-0-	3797	3		N	-0-			-0-	
03		4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-	4274	3		N	-0-			-0-	
04		3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	3		N	-0-			-0-	
05		4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	4063	3		N	-0-			-0-	
06		3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3		N	-0-			-0-	
07		3857 X	3857	-0-	-0- B	-0-	3857	3		N	-0-			-0-	
08		3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	3611	3		N	-0-			-0-	
09		3484 X	3484	-0-	-0- B	-0-	3484	3		N	-0-			-0-	
10		3295 X	3295	-0-	-0- B	-0-	3295	3		N	-0-			-0-	
11		3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3		N	-0-			-0-	
12		3898 X	3898	-0-	-0- B	-0-	3898	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,195											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF. 11855 - 12961

01		0	652	-0-	652 B	2142	652	2		N	-0-			-0-	
02		2706 N	564	-0-	-2142 B	-0-	564	2		N	-0-			-0-	
03		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632	2		N	-0-			-0-	
04		630 N	581	-0-	-49 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-	
05		620 N	287	-0-	-333 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-	
06		600 N	416	-0-	-184 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-	
07		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2		N	-0-			-0-	
08		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-	
09		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-	
10		713 N	501	-0-	-212 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-	
11		450 N	400	-0-	-50 B	-0-	400	2		N	-0-			-0-	
12		465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,142											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

01		0	1740	-0-	1740 B	7374	1740	2		N	-0-			23	
02		8962 X	1588	-0-	-7374 B	-0-	1588	2		N	-0-			23	
03		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2		N	-0-			23	
04		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2		N	-0-			23	
05		1767 N	1689	-0-	-78 B	-0-	1689	2		N	-0-			23	
06		1740 N	1700	-0-	-40 B	-0-	1700	2		N	-0-			23	
07		1767 N	1729	-0-	-38 B	-0-	1729	2		N	-0-			23	
08		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2		N	-0-			23	
09		1710 N	1652	-0-	-58 B	-0-	1652	2		N	-0-			23	
10		1736 N	1586	-0-	-150 B	-0-	1586	2		N	-0-			23	
11		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2		N	-0-			23	
12		1705 N	1617	-0-	-88 B	-0-	1617	2		N	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:			20,159											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1134	-0-	1134 B	4483	1134 2		N	-0-			-0-
02		5507 X	1024	-0-	-4483 B	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
03		1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	1084	-0-	-26 B	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
06		1080 N	1016	-0-	-64 B	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
07		1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
09		1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
11		1028 N	1028	-0-	-0 B	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
12		1069 N	1069	-0-	-0 B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

01		0	3152	-0-	3152 B	13997	3152 2		N	-0-			-0-
02		18011 X	4014	-0-	-13997 B	-0-	4014 2		N	-0-			-0-
03		4216 X	4122	-0-	-94 B	-0-	4122 2		N	-0-			-0-
04		4619 X	4619	-0-	-0 B	-0-	4619 2		N	-0-			-0-
05		4433 X	2776	-0-	-1657 B	-0-	2776 2		N	-0-			-0-
06		5294 X	5294	-0-	-0 B	-0-	5294 2		N	-0-			-0-
07		5574 X	5574	-0-	-0 B	-0-	5574 2		N	-0-			-0-
08		5414 X	5414	-0-	-0 B	-0-	5414 2		N	-0-			-0-
09		5280 X	4188	-0-	-1092 B	-0-	4188 2		N	-0-			-0-
10		5943 X	5943	-0-	-0 B	-0-	5943 2		N	-0-			-0-
11		5514 X	5514	-0-	-0 B	-0-	5514 2		N	-0-			-0-
12		5746 X	5746	-0-	-0 B	-0-	5746 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

01		0	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1889	-0-	1889 B	7174	1889	2		N	-0-			-0-
02		8863 X	1689	-0-	-7174 B	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1672	-0-	-98 B	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
05		1829 N	1708	-0-	-121 B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
06		1770 N	1494	-0-	-276 B	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1630	-0-	-106 B	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
08		1705 N	1577	-0-	-128 B	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
09		1500 N	1283	-0-	-217 B	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1288	-0-	-355 B	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1290	-0-	-240 B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1164	-0-	-169 B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,569	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

01		0	1130	-0-	1130 B	4996	1130	2		N	-0-			-0-
02		7615 X	2619	-0-	-4996 B	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
03		2170 X	285	-0-	-1885 B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
05		2914 X	2190	-0-	-724 B	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
06		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3526	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		3844 X	3214	-0-	-630 B	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
08		3844 X	2915	-0-	-929 B	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
09		3720 X	2272	-0-	-1448 B	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
10		3658 X	2210	-0-	-1448 B	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
11		3540 X	659	-0-	-2881 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12		3224 X	2959	-0-	-265 B	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,713	TOTAL CONDENSATE PROD: 1										

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

01		0	3284	-0-	3284 B	13062	3284	2		N	-0-			36
02		15854 X	2792	-0-	-13062 B	-0-	2792	2		N	-0-			36
03		3441 X	3355	-0-	-86 B	-0-	3355	2		N	-0-			36
04		3330 X	2905	-0-	-425 B	-0-	2905	2		N	-0-			36
05		3286 X	3234	-0-	-52 B	-0-	3234	2		N	-0-			36
06		3240 X	3142	-0-	-98 B	-0-	3142	2		N	-0-			36
07		3348 X	3219	-0-	-129 B	-0-	3219	2		N	-0-			36
08		3348 X	3120	-0-	-228 B	-0-	3120	2		N	-0-			36
09		3150 X	2943	-0-	-207 B	-0-	2943	2		N	-0-			36
10		3255 X	3053	-0-	-202 B	-0-	3053	2		N	-0-			36
11		3150 X	2948	-0-	-202 B	-0-	2948	2		N	-0-			36
12		3224 X	2969	-0-	-255 B	-0-	2969	2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			36,964	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3757	-0-	3757 B	15153		3746	2	11	9	N	10	10	8		-0-	
02	19451 X	4298	-0-	-15153 B	-0-		4290	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
03	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-		4334	2	19	9	N	17	17	8		-0-	
04	4200 X	3996	-0-	-204 B	-0-		3978	2	18	9	N	16	16	8		-0-	
05	4340 X	4123	-0-	-217 B	-0-		4100	2	23	9	N	21	21	8		-0-	
06	4200 X	3320	-0-	-880 B	-0-		3301	2	19	9	N	17	17	8		-0-	
07	4340 X	2724	-0-	-1616 B	-0-		2716	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
08	4340 X	3783	-0-	-557 B	-0-		3759	2	24	9	N	22	22	8		-0-	
09	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-		4193	2	29	9	N	26	26	8		-0-	
10	4123 X	3712	-0-	-411 B	-0-		3698	2	14	9	N	13	13	8		-0-	
11	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-		3957	2	11	9	N	10	10	8		-0-	
12	4340 X	3838	-0-	-502 B	-0-		3835	2	3	9	N	3	3	8		-0-	

TOTAL GAS PROD: 46,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

01	0	2040	-0-	2040 B	18957		2040	2			N	-0-				-0-
02	20732 X	1775	-0-	-18957 B	-0-		1775	2			N	-0-				-0-
03	6603 X	1237	-0-	-5366 B	-0-		1237	2			N	-0-				-0-
04	5970 X	1396	-0-	-4574 B	-0-		1396	2			N	-0-				-0-
05	3999 X	2124	-0-	-1875 B	-0-		2124	2			N	-0-				-0-
06	4058 X	4058	-0-	-0- B	-0-		4058	2			N	-0-				-0-
07	1953 X	1621	-0-	-332 B	-0-		1621	2			N	-0-				-0-
08	2139 X	1392	-0-	-747 B	-0-		1392	2			N	-0-				-0-
09	4050 X	861	-0-	-3189 B	-0-		861	2			N	-0-				-0-
10	4185 X	605	-0-	-3580 B	-0-		605	2			N	-0-				-0-
11	4050 X	-0-	-0-	-4050 B	-0-						N	-0-				-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612 B	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298

01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0	1818	-0-	1818 B	1797	1818	2			N	-0-					-0-		
02		3366 X	1569	-0-	-1797 B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-		
03		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-		
04		2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			N	-0-					-0-		
05		3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-		
06		3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3973	2			N	-0-					-0-		
07		3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	2			N	-0-					-0-		
08		3960 X	3960	-0-	-0- B	-0-	3960	2			N	-0-					-0-		
09		4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	2			N	-0-					-0-		
10		4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	4049	2			N	-0-					-0-		
11		3932 X	3932	-0-	-0- B	-0-	3932	2			N	-0-					-0-		
12		4096 X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			39,492															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020

01		0	2844	-0-	2844 B	12388	2841	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
02		14801 X	2413	-0-	-12388 B	-0-	2412	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
03		3534 X	3037	-0-	-497 B	-0-	3033	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
04		3180 X	2761	-0-	-419 B	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
05		2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	2950	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
06		3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	3458	2	12	9	N	11	11	8			-0-		
07		3038 X	2371	-0-	-667 B	-0-	2368	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
08		3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	3391	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
09		4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	4482	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
10		5006 X	5006	-0-	-0- B	-0-	5002	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
11		3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	3800	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
12		3627 X	2956	-0-	-671 B	-0-	2955	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			39,501															TOTAL CONDENSATE PROD:	47

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

01		0	3670	-0-	3670 B	13110	3656	2	14	9	N	13	13	8			-0-		
02		15476 X	2366	-0-	-13110 B	-0-	2362	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
03		3720 X	2440	-0-	-1280 B	-0-	2429	2	11	9	N	10	10	8			-0-		
04		3600 X	2343	-0-	-1257 B	-0-	2332	2	11	9	N	10	10	8			-0-		
05		3658 X	2598	-0-	-1060 B	-0-	2580	2	18	9	N	16	16	8			-0-		
06		3540 X	2699	-0-	-841 B	-0-	2673	2	26	9	N	24	24	8			-0-		
07		2635 X	2443	-0-	-192 B	-0-	2431	2	12	9	N	11	11	8			-0-		
08		2604 X	2360	-0-	-244 B	-0-	2348	2	12	9	N	11	11	8			-0-		
09		2700 X	2064	-0-	-636 B	-0-	2054	2	10	9	N	9	9	8			-0-		
10		2790 X	2371	-0-	-419 B	-0-	2363	2	8	9	N	7	7	8			-0-		
11		2700 X	2116	-0-	-584 B	-0-	2112	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
12		2449 X	2059	-0-	-390 B	-0-	2058	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			29,529															TOTAL CONDENSATE PROD:	120

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3202	-0-	3202 B	14270	138	1	3064	2	N	-0-	23
02		17892 X	3622	-0-	-14270 B	-0-	156	1	3466	2	N	-0-	23
03		3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	137	1	3050	2	N	-0-	23
04		3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-	132	1	2933	2	N	-0-	23
05		3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	137	1	3049	2	N	-0-	23
06		4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	191	1	4246	2	N	-0-	23
07		3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	154	1	3422	2	N	20	43
							22	9					
08		2100 X	2100	-0-	-0- B	-0-	90	1	2010	2	N	-0-	43
09		5065 X	5065	-0-	-0- B	-0-	218	1	4847	2	N	-0-	43
10		4148 X	4148	-0-	-0- B	-0-	179	1	3969	2	N	-0-	43
11		3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	170	1	3776	2	N	-0-	43
12		3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	156	1	3466	2	N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:			43,178				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974													
01		0	144	-0-	144 B	493	144	2			N	-0-	-0-
02		647 N	154	-0-	-493 B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
03		124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
04		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-	-0-
05		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
06		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
07		155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-	-0-
08		155 N	52	-0-	-103 B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
09		60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
10		93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			946				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469													
01		0	293	-0-	293 B	2124	293	2			N	-0-	-0-
02		2872 X	748	-0-	-2124 B	-0-	748	2			N	-0-	-0-
03		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-	-0-
04		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-	-0-
05		837 N	518	-0-	-319 B	-0-	518	2			N	-0-	-0-
06		450 N	387	-0-	-63 B	-0-	387	2			N	-0-	-0-
07		527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-	-0-
08		527 N	241	-0-	-286 B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
09		390 N	171	-0-	-219 B	-0-	171	2			N	-0-	-0-
10		496 N	305	-0-	-191 B	-0-	305	2			N	-0-	-0-
11		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-	-0-
12		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,558				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0	137	-0-	137 B	484		137	2			N	-0-					-0-		
02		546 N	62	-0-	-484 B	-0-		62	2			N	-0-					-0-		
03		74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74	2			N	-0-					-0-		
04		227 N	227	-0-	-0- B	-0-		227	2			N	-0-					-0-		
05		96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96	2			N	-0-					-0-		
06		106 N	106	-0-	-0- B	-0-		106	2			N	-0-					-0-		
07		248 N	113	-0-	-135 B	-0-		113	2			N	-0-					-0-		
08		96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96	2			N	-0-					-0-		
09		120 N	75	-0-	-45 B	-0-		75	2			N	-0-					-0-		
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152	2			N	-0-					-0-		
11		97 N	97	-0-	-0- B	-0-		97	2			N	-0-					-0-		
12		93 N	53	-0-	-40 B	-0-		53	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,288																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

01		0	3723	-0-	3723 B	12383		3719	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
02		14863 X	2480	-0-	-12383 B	-0-		2478	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
03		3038 X	2796	-0-	-242 B	-0-		2792	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
04		3600 X	3236	-0-	-364 B	-0-		3233	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
05		3720 X	2817	-0-	-903 B	-0-		2817	2			N	-0-					-0-		
06		3600 X	3290	-0-	-310 B	-0-		3290	2			N	-0-					-0-		
07		3348 X	2850	-0-	-498 B	-0-		2850	2			N	-0-					-0-		
08		3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-		3414	2			N	-0-					-0-		
09		3300 X	2116	-0-	-1184 B	-0-		2116	2			N	-0-					-0-		
10		3410 X	3076	-0-	-334 B	-0-		3076	2			N	-0-					-0-		
11		3300 X	2965	-0-	-335 B	-0-		2965	2			N	-0-					-0-		
12		3410 X	3031	-0-	-379 B	-0-		3031	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			35,794																TOTAL CONDENSATE PROD:	13

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

01		0	2869	-0-	2869 B	11200		2865	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
02		13780 X	2580	-0-	-11200 B	-0-		2577	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
03		2821 X	2804	-0-	-17 B	-0-		2798	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
04		2790 X	2686	-0-	-104 B	-0-		2679	2	7	9	N	6	6	8			-0-		
05		2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-		2951	2	10	9	N	9	9	8			-0-		
06		2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-		2937	2	14	9	N	13	13	8			-0-		
07		2871 X	2871	-0-	-0- B	-0-		2864	2	7	9	N	6	6	8			-0-		
08		2976 X	2899	-0-	-77 B	-0-		2891	2	8	9	N	7	7	8			-0-		
09		3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-		3059	2	7	9	N	6	6	8			-0-		
10		3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-		3105	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
11		2940 X	2836	-0-	-104 B	-0-		2833	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
12		3162 X	2989	-0-	-173 B	-0-		2988	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			34,619																TOTAL CONDENSATE PROD:	65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		0	3891	-0-	3891 B	15456	3863	2	28	9	N	25	25	8	-0-
02		20850 X	5394	-0-	-15456 B	-0-	5384	2	10	9	N	9	9	8	-0-
03		5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	5304	2	23	9	N	21	21	8	-0-
04		3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	3586	2	15	9	N	14	14	8	-0-
05		5087 X	5087	-0-	-0- B	-0-	5055	2	32	9	N	29	29	8	-0-
06		3577 X	3577	-0-	-0- B	-0-	3543	2	34	9	N	31	31	8	-0-
07		5175 X	5175	-0-	-0- B	-0-	5152	2	23	9	N	21	21	8	-0-
08		3317 X	3138	-0-	-179 B	-0-	3123	2	15	9	N	14	14	8	-0-
09		5416 X	5416	-0-	-0- B	-0-	5391	2	25	9	N	23	23	8	-0-
10		3317 X	2130	-0-	-1187 B	-0-	2123	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11		5459 X	5459	-0-	-0- B	-0-	5447	2	12	9	N	11	11	8	-0-
12		3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	3664	2	2	9	N	2	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,861			TOTAL CONDENSATE PROD:			206						

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2655	-0-	2655 B	11408	2655	2			N	-0-	-0-	-0-
02		13368 X	1960	-0-	-11408 B	-0-	1960	2			N	-0-	-0-	-0-
03		3131 X	1563	-0-	-1568 B	-0-	1563	2			N	-0-	-0-	-0-
04		2880 X	1976	-0-	-904 B	-0-	1976	2			N	-0-	-0-	-0-
05		3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	2			N	-0-	-0-	-0-
06		2717 X	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	2			N	-0-	-0-	-0-
07		2170 X	1677	-0-	-493 B	-0-	1677	2			N	-0-	-0-	-0-
08		3131 X	1694	-0-	-1437 B	-0-	1694	2			N	-0-	-0-	-0-
09		3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	3652	2			N	-0-	-0-	-0-
10		3131 X	2865	-0-	-266 B	-0-	2865	2			N	-0-	-0-	-0-
11		2730 X	1729	-0-	-1001 B	-0-	1729	2			N	-0-	-0-	-0-
12		3782 X	3079	-0-	-703 B	-0-	3079	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2904	-0-	2904 B	8424	2904	2			N	-0-	-0-	66
02		9229 X	805	-0-	-8424 B	-0-	805	2			N	-0-	-0-	66
03		2418 X	2173	-0-	-245 B	-0-	2173	2			N	-0-	-0-	66
04		2820 X	2493	-0-	-327 B	-0-	2493	2			N	-0-	-0-	66
05		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2			N	-0-	-0-	66
06		2820 X	2803	-0-	-17 B	-0-	2803	2			N	-0-	-0-	66
07		2573 X	2504	-0-	-69 B	-0-	2504	2			N	-0-	-0-	66
08		3472 X	3368	-0-	-104 B	-0-	3365	2	3	9	N	3	3	69
09		3360 X	2406	-0-	-954 B	-0-	2406	2			N	-0-	-0-	69
10		3472 X	1789	-0-	-1683 B	-0-	1789	2			N	-0-	-0-	69
11		3270 X	1003	-0-	-2267 B	-0-	1003	2			N	-0-	-0-	69
12		3379 X	2807	-0-	-572 B	-0-	2807	2			N	-0-	-0-	69
TOTAL GAS PROD:			28,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		0	880	-0-	880 B	3343	880	2			N	-0-					-0-		
02		4174 X	831	-0-	-3343 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-		
03		682 N	417	-0-	-265 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-		
04		840 N	524	-0-	-316 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-		
05		930 N	846	-0-	-84 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-		
06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-		
07		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-		
08		837 N	628	-0-	-209 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-		
09		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-		
10		651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-		
11		600 N	556	-0-	-44 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-		
12		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,577															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

01		0	405	-0-	405 B	2056	405	2			N	-0-					-0-		
02		2746 N	690	-0-	-2056 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-		
03		682 N	453	-0-	-229 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-		
04		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-		
05		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1994	2	1	9	N	-1	1	8			-0-		
06		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-		
07		465 N	86	-0-	-379 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-		
08		4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	4357	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
09		3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	3590	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2			N	-0-					-0-		
11		3000 X	458	-0-	-2542 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-		
12		3100 X	1192	-0-	-1908 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			16,199															TOTAL CONDENSATE PROD:	3

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

01		0	960	-0-	960 B	3987	960	2			N	-0-					-0-		
02		4724 X	737	-0-	-3987 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-		
03		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-		
04		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-		
05		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-		
06		1200 N	882	-0-	-318 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-		
07		992 N	956	-0-	-36 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-		
08		6576 X	6576	-0-	-0- B	-0-	6576	2			N	-0-					-0-		
09		2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	2			N	-0-					-0-		
10		961 N	907	-0-	-54 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-		
11		1883 X	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-		
12		1240 X	1199	-0-	-41 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,062															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	2841	-0-	2841 B	13480	2841	2	N	-0-			-0-
02		16389 X	2909	-0-	-13480 B	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
03		4061 X	2578	-0-	-1483 B	-0-	2578	2	N	-0-			-0-
04		3390 X	2780	-0-	-610 B	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
05		3224 X	2952	-0-	-272 B	-0-	2952	2	N	-0-			-0-
06		3120 X	2845	-0-	-275 B	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
07		3224 X	2783	-0-	-441 B	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
08		2945 X	2850	-0-	-95 B	-0-	2850	2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2779	-0-	-71 B	-0-	2779	2	N	-0-			-0-
10		3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2545	-0-	-305 B	-0-	2545	2	N	-0-			-0-
12		2883 X	2701	-0-	-182 B	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,588				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

01		0	5059	-0-	5059 B	17341	5041	2	18	9	N	16	16	8	-0-
02		19797 X	2456	-0-	-17341 B	-0-	2452	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03		5900 X	5900	-0-	-0- B	-0-	5876	2	24	9	N	22	22	8	-0-
04		4980 X	3939	-0-	-1041 B	-0-	3924	2	15	9	N	14	14	8	-0-
05		5374 X	5374	-0-	-0- B	-0-	5341	2	33	9	N	30	30	8	-0-
06		5700 X	4231	-0-	-1469 B	-0-	4195	2	36	9	N	33	33	8	-0-
07		5890 X	3218	-0-	-2672 B	-0-	3205	2	13	9	N	12	12	8	-0-
08		5890 X	4185	-0-	-1705 B	-0-	4165	2	20	9	N	18	18	8	-0-
09		6776 X	6776	-0-	-0- B	-0-	6746	2	30	9	N	27	27	8	-0-
10		5363 X	3484	-0-	-1879 B	-0-	3475	2	9	9	N	8	8	8	-0-
11		6542 X	6542	-0-	-0- B	-0-	6529	2	13	9	N	12	12	8	-0-
12		7006 X	3695	-0-	-3311 B	-0-	3693	2	2	9	N	2	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,859				TOTAL CONDENSATE PROD:			198					

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

01		0	5646	-0-	5646 B	18628	5646	2			N	-0-			-0-
02		22789 X	4161	-0-	-18628 B	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
03		5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	2			N	-0-			-0-
04		4955 X	4955	-0-	-0- B	-0-	4955	2			N	-0-			-0-
05		4963 X	4963	-0-	-0- B	-0-	4963	2			N	-0-			-0-
06		3840 X	3223	-0-	-617 B	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
07		3968 X	3851	-0-	-117 B	-0-	3851	2			N	-0-			-0-
08		3968 X	3869	-0-	-99 B	-0-	3869	2			N	-0-			-0-
09		3840 X	3600	-0-	-240 B	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
10		4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
11		3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
12		4023 X	4023	-0-	-0- B	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,260				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	4133	-0-	4133 B	15942	4133	2			N	-0-			-0-
02	18718 X	2776	-0-	-15942 B	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	3614	-0-	-602 B	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
04	4080 X	2997	-0-	-1083 B	-0-	2996	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	4123 X	2028	-0-	-2095 B	-0-	2027	2	1	9	N	1	1 8		-0-
06	3990 X	2378	-0-	-1612 B	-0-	2376	2	2	9	N	2	2 8		-0-
07	3627 X	2136	-0-	-1491 B	-0-	2135	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	3627 X	2062	-0-	-1565 B	-0-	2061	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	3000 X	2202	-0-	-798 B	-0-	2201	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	3538 X	3538	-0-	-0- B	-0-	3537	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4122	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

01	0	1688	-0-	1688 B	7548	1688	2			N	-0-			75
02	9694 X	2146	-0-	-7548 B	-0-	2146	2			N	-0-			75
03	2046 X	1522	-0-	-524 B	-0-	1522	2			N	-0-			75
04	1950 X	1313	-0-	-637 B	-0-	1313	2			N	-0-			75
05	2387 X	1313	-0-	-1074 B	-0-	1313	2			N	-0-			75
06	2310 X	1129	-0-	-1181 B	-0-	1129	2			N	-0-			75
07	2387 X	803	-0-	-1584 B	-0-	803	2			N	-0-			75
08	1519 X	754	-0-	-765 B	-0-	754	2			N	-0-			75
09	1320 X	529	-0-	-791 B	-0-	529	2			N	-0-			75
10	1302 X	800	-0-	-502 B	-0-	800	2			N	-0-			75
11	1287 X	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-			75
12	1192 X	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		14,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

01	0	3088	-0-	3088 B	9890	3088	2			N	-0-			55
02	12464 X	2574	-0-	-9890 B	-0-	2574	2			N	-0-			55
03	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	3555	2			N	-0-			55
04	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	3697	2			N	-0-			55
05	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	2			N	-0-			55
06	3593 X	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	2			N	-0-			55
07	3751 X	3501	-0-	-250 B	-0-	3501	2			N	-0-			55
08	3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	2			N	-0-			55
09	3630 X	3131	-0-	-499 B	-0-	3131	2			N	-0-			55
10	3720 X	2707	-0-	-1013 B	-0-	2707	2			N	-0-			55
11	3630 X	2745	-0-	-885 B	-0-	2745	2			N	-0-			55
12	3751 X	2596	-0-	-1155 B	-0-	2596	2			N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		38,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		0	709	-0-	709	B	1470	709	2		N	-0-			-0-		
02		1470 N	-0-	-0-	-1470	B	-0-				N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
04		1254 N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2		N	-0-			-0-		
05		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-		
06		264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-			-0-		
07		1240 N	242	-0-	-998	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-		
08		279 N	158	-0-	-121	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-		
09		270 N	148	-0-	-122	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-		
10		329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2		N	-0-			-0-		
11		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-		
12		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,153													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

01		0	1944	-0-	1944	B	10394	1944	2		N	-0-			-0-		
02		13117 X	2723	-0-	-10394	B	-0-	2723	2		N	-0-			-0-		
03		5592 X	5592	-0-	-0-	B	-0-	5592	2		N	-0-			-0-		
04		5163 X	5163	-0-	-0-	B	-0-	5163	2		N	-0-			-0-		
05		5189 X	5189	-0-	-0-	B	-0-	5189	2		N	-0-			-0-		
06		5400 X	4780	-0-	-620	B	-0-	4780	2		N	-0-			-0-		
07		5580 X	5144	-0-	-436	B	-0-	5144	2		N	-0-			-0-		
08		5580 X	5055	-0-	-525	B	-0-	5055	2		N	-0-			-0-		
09		5160 X	4153	-0-	-1007	B	-0-	4153	2		N	-0-			-0-		
10		5177 X	1864	-0-	-3313	B	-0-	1864	2		N	-0-			-0-		
11		4980 X	2073	-0-	-2907	B	-0-	2073	2		N	-0-			-0-		
12		5146 X	1844	-0-	-3302	B	-0-	1844	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			45,524													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

01		0	471	-0-	471	B	3290	471	2		N	-0-			-0-		
02		3314 X	24	-0-	-3290	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-		
03		403 N	252	-0-	-151	B	-0-	252	2		N	-0-			-0-		
04		390 N	282	-0-	-108	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-		
05		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-		
06		240 N	131	-0-	-109	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-		
07		279 N	49	-0-	-230	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-		
08		186 N	97	-0-	-89	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-		
09		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-			-0-		
10		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-		
11		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		N	-0-			-0-		
12		217 N	74	-0-	-143	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,143													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		0	446	-0-	446 B	1963	446	2			N	-0-				-0-		
02		2678 N	715	-0-	-1963 B	-0-	715	2			N	-0-				-0-		
03		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-				-0-		
04		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-				-0-		
05		806 N	732	-0-	-74 B	-0-	732	2			N	-0-				-0-		
06		480 N	369	-0-	-111 B	-0-	369	2			N	-0-				-0-		
07		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2			N	-0-				-0-		
08		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-				-0-		
09		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-				-0-		
10		992 N	460	-0-	-532 B	-0-	460	2			N	-0-				-0-		
11		960 N	453	-0-	-507 B	-0-	453	2			N	-0-				-0-		
12		713 N	480	-0-	-233 B	-0-	480	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,471														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718

01		0	12769	-0-	12769 B	52006	12758	2	11	9	N	10	10	8		-0-		
02		64006 X	12000	-0-	-52006 B	-0-	11996	2		4	9	N	4	4	8	-0-		
03		13423 X	12489	-0-	-934 B	-0-	12477	2	12	9	N	11	11	8	-0-			
04		12900 X	10892	-0-	-2008 B	-0-	10882	2	10	9	N	9	9	8	-0-			
05		13299 X	12153	-0-	-1146 B	-0-	12135	2	18	9	N	16	16	8	-0-			
06		12870 X	10922	-0-	-1948 B	-0-	10899	2	23	9	N	21	21	8	-0-			
07		13299 X	11773	-0-	-1526 B	-0-	11761	2	12	9	N	11	11	8	-0-			
08		12493 X	11599	-0-	-894 B	-0-	11586	2	13	9	N	12	12	8	-0-			
09		11760 X	10983	-0-	-777 B	-0-	10971	2	12	9	N	11	11	8	-0-			
10		12152 X	11370	-0-	-782 B	-0-	11362	2	8	9	N	7	7	8	-0-			
11		11400 X	10894	-0-	-506 B	-0-	10888	2	6	9	N	5	5	8	-0-			
12		11780 X	10732	-0-	-1048 B	-0-	10730	2	2	9	N	2	2	8	-0-			
TOTAL GAS PROD:			138,576														TOTAL CONDENSATE PROD:	119

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF. 13228 - 14850

01		0	1409	-0-	1409 B	4795	1409	2			N	-0-				-0-		
02		5577 X	782	-0-	-4795 B	-0-	782	2			N	-0-				-0-		
03		5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	5018	2			N	-0-				-0-		
04		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	2			N	-0-				-0-		
05		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	2			N	-0-				-0-		
06		3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	2			N	-0-				-0-		
07		2821 X	1781	-0-	-1040 B	-0-	1781	2			N	-0-				-0-		
08		2821 X	2225	-0-	-596 B	-0-	2225	2			N	-0-				-0-		
09		3418 X	3418	-0-	-0- B	-0-	3418	2			N	-0-				-0-		
10		3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	3514	2			N	-0-				-0-		
11		2896 X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			N	-0-				-0-		
12		2821 X	2447	-0-	-374 B	-0-	2447	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			33,228														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1876	-0-	1876 B	8415	1876	2		N	-0-			-0-
02		10113 X	1698	-0-	-8415 B	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
03		2325 X	1868	-0-	-457 B	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
04		2220 X	1816	-0-	-404 B	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
05		1984 X	1804	-0-	-180 B	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
06		1830 X	1768	-0-	-62 B	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
07		1891 X	1645	-0-	-246 B	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
08		2010 X	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
09		2271 X	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
10		2243 X	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
11		1950 X	1902	-0-	-48 B	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
12		2356 X	1864	-0-	-492 B	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,765	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

01		0	3421	-0-	3421 B	11423	3421	2		N	-0-			-0-
02		14345 X	2922	-0-	-11423 B	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
03		3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2735	-0-	-235 B	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2871	-0-	-198 B	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2802	-0-	-168 B	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2650	-0-	-419 B	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
08		3069 X	2596	-0-	-473 B	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
09		2790 X	1982	-0-	-808 B	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
10		2883 X	2717	-0-	-166 B	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
11		2790 X	2465	-0-	-325 B	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
12		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,998	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

01		0	2075	-0-	2075 B	-89157	2075	2		N	-0-			-0-
02		2996 X	2622	-0-	-374 B	-89157	2622	2		N	-0-			-0-
03		2821 X	2968	-0-	147 B	-89010	2968	2		N	-0-			-0-
04		2730 X	2971	-0-	241 B	-88769	2971	2		N	-0-			-0-
05		2914 X	2631	-0-	-283 B	-88769	2631	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	1675	-0-	-1205 B	-88769	1675	2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2384	-0-	-685 B	-88769	2384	2		N	-0-			-0-
08		3069 X	2644	-0-	-425 B	-88769	2644	2		N	-0-			-0-
09		2970 X	613	-0-	-2357 B	-88769	613	2		N	-0-			-0-
10		2635 X	207	-0-	-2428 B	-88769	207	2		N	-0-			-0-
11		2550 X	2999	-0-	449 B	-88320	2999	2		N	-0-			-0-
12		2635 X	1654	-0-	-981 B	-88320	1654	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,443	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1804	-0-	1804 B	13525	1804	2			N	-0-				65
02	14850 X	1325	-0-	-13525 B	-0-	1325	2			N	-0-				65
03	2108 X	1425	-0-	-683 B	-0-	1425	2			N	-0-				65
04	2040 X	1315	-0-	-725 B	-0-	1315	2			N	-0-				65
05	1798 X	1408	-0-	-390 B	-0-	1408	2			N	-0-				65
06	1740 X	1359	-0-	-381 B	-0-	1359	2			N	-0-				65
07	1457 X	1336	-0-	-121 B	-0-	1336	2			N	-0-				65
08	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-				65
09	1350 N	1316	-0-	-34 B	-0-	1316	2			N	-0-				65
10	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			N	-0-				65
11	12444 X	12444	-0-	-0- B	-0-	12444	2			N	-0-				65
12	5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	5593	2			N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		33,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

01	0	6223	-0-	6223 B	26548	6211	2	12	9	N	11	11	8		-0-
02	29017 X	2469	-0-	-26548 B	-0-	2466	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	9207 X	2158	-0-	-7049 B	-0-	2151	2	7	9	N	6	6	8		-0-
04	9119 X	9119	-0-	-0- B	-0-	9098	2	21	9	N	19	19	8		-0-
05	10367 X	10367	-0-	-0- B	-0-	10331	2	36	9	N	33	33	8		-0-
06	6030 X	3550	-0-	-2480 B	-0-	3531	2	19	9	N	17	17	8		-0-
07	9424 X	3566	-0-	-5858 B	-0-	3557	2	9	9	N	8	8	8		-0-
08	9579 X	2538	-0-	-7041 B	-0-	2529	2	9	9	N	8	8	8		-0-
09	9270 X	6978	-0-	-2292 B	-0-	6960	2	18	9	N	16	16	8		-0-
10	9579 X	9314	-0-	-265 B	-0-	9300	2	14	9	N	13	13	8		-0-
11	4140 X	4140	-0-	-0- B	-0-	4136	2	4	9	N	4	4	8		-0-
12	7223 X	5919	-0-	-1304 B	-0-	5917	2	2	9	N	2	2	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		140									

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

01	0	1343	-0-	1343 B	6017	1343	2			N	-0-				-0-
02	8266 X	2249	-0-	-6017 B	-0-	2249	2			N	-0-				-0-
03	2976 X	2751	-0-	-225 B	-0-	2751	2			N	-0-				-0-
04	7785 X	7785	-0-	-0- B	-0-	7785	2			N	-0-				-0-
05	6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	6494	2			N	-0-				-0-
06	4348 X	4348	-0-	-0- B	-0-	4348	2			N	-0-				-0-
07	6758 X	6149	-0-	-609 B	-0-	6149	2			N	-0-				-0-
08	6758 X	6503	-0-	-255 B	-0-	6503	2			N	-0-				-0-
09	6540 X	6055	-0-	-485 B	-0-	6055	2			N	-0-				-0-
10	6479 X	6096	-0-	-383 B	-0-	6096	2			N	-0-				-0-
11	6300 X	5849	-0-	-451 B	-0-	5849	2			N	-0-				-0-
12	6510 X	5643	-0-	-867 B	-0-	5643	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		61,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	499	-0-	499 B	2094	499	2		N	-0-			-0-
02		2553 N	459	-0-	-2094 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
03		496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
04		480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
05		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
06		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
09		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
11		510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
12		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,896		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	145	-0-	145 B	995	145	2		N	-0-			-0-
02		1162 N	167	-0-	-995 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07		341 N	216	-0-	-125 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09		270 N	147	-0-	-123 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11		240 N	167	-0-	-73 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,588		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	4543	-0-	4543 B	11837	4534	2	9	9	N	-0-
02		13866 X	2029	-0-	-11837 B	-0-	2027	2	2	9	N	-0-
03		3100 X	2805	-0-	-295 B	-0-	2798	2	7	9	N	-0-
04		4410 X	3677	-0-	-733 B	-0-	3668	2	9	9	N	-0-
05		4557 X	1820	-0-	-2737 B	-0-	1813	2	7	9	N	-0-
06		4410 X	2897	-0-	-1513 B	-0-	2883	2	14	9	N	-0-
07		3813 X	1723	-0-	-2090 B	-0-	1719	2	4	9	N	-0-
08		3813 X	2835	-0-	-978 B	-0-	2827	2	8	9	N	-0-
09		3690 X	1624	-0-	-2066 B	-0-	1620	2	4	9	N	-0-
10		3007 X	2864	-0-	-143 B	-0-	2860	2	4	9	N	-0-
11		2910 X	2499	-0-	-411 B	-0-	2496	2	3	9	N	-0-
12		2821 X	1717	-0-	-1104 B	-0-	1716	2	1	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,033	TOTAL CONDENSATE PROD:			66					

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
01		0	4364	-0-	4364 B	17493	4358	2	6	9	N	-0-
02		21656 X	4163	-0-	-17493 B	-0-	4161	2	2	9	N	-0-
03		4588 X	4158	-0-	-430 B	-0-	4151	2	7	9	N	-0-
04		4440 X	4076	-0-	-364 B	-0-	4070	2	6	9	N	-0-
05		4619 X	4134	-0-	-485 B	-0-	4125	2	9	9	N	-0-
06		4470 X	3920	-0-	-550 B	-0-	3908	2	12	9	N	-0-
07		4619 X	4152	-0-	-467 B	-0-	4145	2	7	9	N	-0-
08		4216 X	4012	-0-	-204 B	-0-	4005	2	7	9	N	-0-
09		4080 X	3839	-0-	-241 B	-0-	3832	2	7	9	N	-0-
10		4154 X	3681	-0-	-473 B	-0-	3678	2	3	9	N	-0-
11		4020 X	3255	-0-	-765 B	-0-	3253	2	2	9	N	-0-
12		4154 X	3913	-0-	-241 B	-0-	3912	2	1	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,667	TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
01		0	528	-0-	528 B	1647	23	1	505	2	N	-0-
02		2156 N	509	-0-	-1647 B	-0-	23	1	486	2	N	-0-
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	26	1	565	2	N	-0-
04		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	24	1	514	2	N	-0-
05		558 N	441	-0-	-117 B	-0-	22	1	419	2	N	-0-
06		570 N	371	-0-	-199 B	-0-	19	1	352	2	N	-0-
07		558 N	485	-0-	-73 B	-0-	24	1	461	2	N	-0-
08		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	20	1	432	2	N	-0-
09		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	23	1	500	2	N	-0-
10		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	17	1	453	2	N	-0-
11		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	65	1	1620	2	N	-0-
12		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	76	1	1742	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,411	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1020	-0-	1020 B	4825	1020	2		N	-0-			20
02		5928 X	1103	-0-	-4825 B	-0-	1103	2		N	-0-			20
03		1178 N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047	2		N	-0-			20
04		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2		N	-0-			20
05		1209 N	975	-0-	-234 B	-0-	975	2		N	-0-			20
06		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2		N	-0-			20
07		1054 N	756	-0-	-298 B	-0-	756	2		N	-0-			20
08		961 N	757	-0-	-204 B	-0-	757	2		N	-0-			20
09		1050 N	519	-0-	-531 B	-0-	519	2		N	-0-			20
10		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736	2		N	-0-			20
11		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			20
12		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			10,852		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849														
01		0	1593	-0-	1593 B	6675	1593	2		N	-0-			15
02		9131 X	2456	-0-	-6675 B	-0-	2456	2		N	-0-			15
03		3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	2		N	-0-			15
04		2094 X	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2		N	-0-			15
05		2728 X	1632	-0-	-1096 B	-0-	1632	2		N	-0-			15
06		2670 X	1436	-0-	-1234 B	-0-	1436	2		N	-0-			15
07		2759 X	1507	-0-	-1252 B	-0-	1507	2		N	-0-			15
08		2759 X	1351	-0-	-1408 B	-0-	1351	2		N	-0-			15
09		2100 X	1544	-0-	-556 B	-0-	1544	2		N	-0-			15
10		1643 X	1240	-0-	-403 B	-0-	1240	2		N	-0-			15
11		1470 X	1194	-0-	-276 B	-0-	1194	2		N	-0-			15
12		1581 N	1313	-0-	-268 B	-0-	1313	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			21,233		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646														
01		0	46	-0-	46 B	551	46	2		N	-0-			-0-
02		573 N	22	-0-	-551 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06		1020 N	121	-0-	-899 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09		120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,990		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0- B	20					N	-0-			-0-
02		20 N	-0-	-0-	-20 B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
09		630 N	18	-0-	-612 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
11		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838															
01		0	3520	-0-	3520 B	13718	3506	2	14	9	N	13	13	8	-0-
02		17570 X	3852	-0-	-13718 B	-0-	3844	2	8	9	N	7	7	8	-0-
03		3720 X	3450	-0-	-270 B	-0-	3433	2	17	9	N	15	15	8	-0-
04		3600 X	3244	-0-	-356 B	-0-	3229	2	15	9	N	14	14	8	-0-
05		4030 X	3550	-0-	-480 B	-0-	3525	2	25	9	N	23	23	8	-0-
06		3900 X	1551	-0-	-2349 B	-0-	1533	2	18	9	N	16	16	8	-0-
07		4030 X	2385	-0-	-1645 B	-0-	2374	2	11	9	N	10	10	8	-0-
08		3565 X	2550	-0-	-1015 B	-0-	2537	2	13	9	N	12	12	8	-0-
09		3450 X	2453	-0-	-997 B	-0-	2441	2	12	9	N	11	11	8	-0-
10		3565 X	2035	-0-	-1530 B	-0-	2028	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11		2460 X	2363	-0-	-97 B	-0-	2357	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12		2542 X	1974	-0-	-568 B	-0-	1973	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			133						

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010															
01		0	2856	-0-	2856 B	11763	2843	2	13	9	N	12	12	8	-0-
02		14049 X	2286	-0-	-11763 B	-0-	2280	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03		2759 X	2585	-0-	-174 B	-0-	2571	2	14	9	N	13	13	8	-0-
04		3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	3570	2	19	9	N	17	17	8	-0-
05		3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	3094	2	25	9	N	23	23	8	-0-
06		2670 X	2558	-0-	-112 B	-0-	2528	2	30	9	N	27	27	8	-0-
07		2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2961	2	17	9	N	15	15	8	-0-
08		2804 X	2804	-0-	-0- B	-0-	2787	2	17	9	N	15	15	8	-0-
09		2670 X	1755	-0-	-915 B	-0-	1745	2	10	9	N	9	9	8	-0-
10		2759 X	1920	-0-	-839 B	-0-	1913	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11		2670 X	1739	-0-	-931 B	-0-	1735	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12		2759 X	1604	-0-	-1155 B	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			147						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	387	-0-	387 B	15539	387	2			N	-0-				-0-
02		20343 X	4804	-0-	-15539 B	-0-	4804	2			N	-0-				-0-
03		5828 X	5748	-0-	-80 B	-0-	5748	2			N	-0-				-0-
04		7045 X	7045	-0-	-0- B	-0-	7045	2			N	-0-				-0-
05		5332 X	3276	-0-	-2056 B	-0-	3276	2			N	-0-				-0-
06		5550 X	1571	-0-	-3979 B	-0-	1571	2			N	-0-				-0-
07		5828 X	4481	-0-	-1347 B	-0-	4481	2			N	-0-				-0-
08		5828 X	1231	-0-	-4597 B	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
09		5640 X	905	-0-	-4735 B	-0-	905	2			N	-0-				-0-
10		4495 X	992	-0-	-3503 B	-0-	992	2			N	-0-				-0-
11		4350 X	1295	-0-	-3055 B	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
12		4495 X	754	-0-	-3741 B	-0-	754	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			32,489													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	2859	-0-	2859 B	11783	2857	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02		13997 X	2214	-0-	-11783 B	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		3379 X	2517	-0-	-862 B	-0-	2514	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04		3270 X	2508	-0-	-762 B	-0-	2505	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05		3379 X	2632	-0-	-747 B	-0-	2629	2	3	9	N	3	3	8		-0-
06		2760 X	2392	-0-	-368 B	-0-	2388	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07		2604 X	2441	-0-	-163 B	-0-	2439	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08		2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	2658	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09		2550 X	2424	-0-	-126 B	-0-	2422	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10		2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	2959	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11		4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	4597	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12		3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			33,230													TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	3908	-0-	3908 B	14925	3908	2			N	-0-				-0-
02		18510 X	3585	-0-	-14925 B	-0-	3585	2			N	-0-				-0-
03		4061 X	3355	-0-	-706 B	-0-	3355	2			N	-0-				-0-
04		3900 X	3091	-0-	-809 B	-0-	3091	2			N	-0-				-0-
05		3968 X	3967	-0-	-1 B	-0-	3967	2			N	-0-				-0-
06		3840 X	3654	-0-	-186 B	-0-	3654	2			N	-0-				-0-
07		3968 X	3764	-0-	-204 B	-0-	3764	2			N	-0-				-0-
08		3968 X	3768	-0-	-200 B	-0-	3768	2			N	-0-				-0-
09		3840 X	3745	-0-	-95 B	-0-	3745	2			N	-0-				-0-
10		3968 X	3850	-0-	-118 B	-0-	3850	2			N	-0-				-0-
11		3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	2			N	-0-				-0-
12		3875 X	3771	-0-	-104 B	-0-	3771	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			44,138													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4379	-0-	4379 B	15967	4376	2	3	9	N	3	3 8	-0-
02		20019 X	4052	-0-	-15967 B	-0-	4050	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4462	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04		4230 X	4207	-0-	-23 B	-0-	4203	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05		4495 X	3075	-0-	-1420 B	-0-	3071	2	4	9	N	4	4 8	-0-
06		4350 X	3067	-0-	-1283 B	-0-	3061	2	6	9	N	5	5 8	-0-
07		4495 X	3177	-0-	-1318 B	-0-	3175	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		4464 X	3126	-0-	-1338 B	-0-	3123	2	3	9	N	3	3 8	-0-
09		4200 X	3121	-0-	-1079 B	-0-	3118	2	3	9	N	3	3 8	-0-
10		3162 X	2812	-0-	-350 B	-0-	2810	2	2	9	N	2	2 8	-0-
11		3060 X	2673	-0-	-387 B	-0-	2672	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		3224 X	3129	-0-	-95 B	-0-	3129	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,284											33
														TOTAL CONDENSATE PROD:

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

01		0	1823	-0-	1823 B	17718	1823	2			N	-0-		-0-
02		21928 X	4210	-0-	-17718 B	-0-	4210	2			N	-0-		-0-
03		6479 X	1638	-0-	-4841 B	-0-	1638	2			N	-0-		-0-
04		6270 X	543	-0-	-5727 B	-0-	543	2			N	-0-		-0-
05		6479 X	2411	-0-	-4068 B	-0-	2411	2			N	-0-		-0-
06		4500 X	1275	-0-	-3225 B	-0-	1275	2			N	-0-		-0-
07		4650 X	1183	-0-	-3467 B	-0-	1183	2			N	-0-		-0-
08		2418 X	1056	-0-	-1362 B	-0-	1056	2			N	-0-		-0-
09		2340 X	1256	-0-	-1084 B	-0-	1256	2			N	-0-		-0-
10		2418 X	1100	-0-	-1318 B	-0-	1100	2			N	-0-		-0-
11		1290 X	1121	-0-	-169 B	-0-	1121	2			N	-0-		-0-
12		1302 X	1052	-0-	-250 B	-0-	1052	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,668											-0-
														TOTAL CONDENSATE PROD:

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

01		0	590	-0-	590 B	2884	590	2			N	-0-		-0-
02		3292 X	408	-0-	-2884 B	-0-	408	2			N	-0-		-0-
03		806 N	471	-0-	-335 B	-0-	471	2			N	-0-		-0-
04		570 N	352	-0-	-218 B	-0-	352	2			N	-0-		-0-
05		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-		-0-
06		450 N	232	-0-	-218 B	-0-	232	2			N	-0-		-0-
07		372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2			N	-0-		-0-
08		558 N	322	-0-	-236 B	-0-	322	2			N	-0-		-0-
09		2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2			N	-0-		-0-
10		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-		-0-
11		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-		-0-
12		1860 N	831	-0-	-1029 B	-0-	831	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,216											-0-
														TOTAL CONDENSATE PROD:

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1819	-0-	1819 B	10719		1819 2		N	-0-			-0-
02		12190 X	1471	-0-	-10719 B			1471 2		N	-0-			-0-
03		3100 X	826	-0-	-2274 B			826 2		N	-0-			-0-
04		2880 X	2555	-0-	-325 B			2555 2		N	-0-			-0-
05		3599 X	3599	-0-	-0- B			3599 2		N	-0-			-0-
06		2122 X	2122	-0-	-0- B			2122 2		N	-0-			-0-
07		2635 N	2436	-0-	-199 B			2436 2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2838	-0-	-262 B			2838 2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2699	-0-	-301 B			2699 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2951	-0-	-149 B			2951 2		N	-0-			-0-
11		2760 X	1265	-0-	-1495 B			1265 2		N	-0-			-0-
12		2852 X	2709	-0-	-143 B			2709 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,290											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

01		0	3118	-0-	3118 B	9861		3118 2		N	-0-			-0-
02		12605 X	2744	-0-	-9861 B			2744 2		N	-0-			-0-
03		3131 X	861	-0-	-2270 B			861 2		N	-0-			-0-
04		3030 X	2807	-0-	-223 B			2807 2		N	-0-			-0-
05		3131 X	2026	-0-	-1105 B			2026 2		N	-0-			-0-
06		3030 X	1470	-0-	-1560 B			1470 2		N	-0-			-0-
07		3038 X	654	-0-	-2384 B			654 2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2007	-0-	-907 B			2007 2		N	-0-			-0-
09		2820 X	288	-0-	-2532 B			288 2		N	-0-			-0-
10		2015 X	612	-0-	-1403 B			612 2		N	-0-			-0-
11		2441 X	2441	-0-	-0- B			2441 2		N	-0-			-0-
12		2015 X	1280	-0-	-735 B			1280 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,308											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

01		0	5292	-0-	5292 B	14341		5292 2		N	-0-			-0-
02		16358 X	2017	-0-	-14341 B			2017 2		N	-0-			-0-
03		4453 X	4453	-0-	-0- B			4453 2		N	-0-			-0-
04		4650 X	3674	-0-	-976 B			3674 2		N	-0-			-0-
05		4805 X	3895	-0-	-910 B			3895 2		N	-0-			-0-
06		4650 X	3768	-0-	-882 B			3768 2		N	-0-			-0-
07		4464 X	2978	-0-	-1486 B			2978 2		N	-0-			-0-
08		4901 X	4901	-0-	-0- B			4901 2		N	-0-			-0-
09		4221 X	4221	-0-	-0- B			4221 2		N	-0-			-0-
10		3906 X	3559	-0-	-347 B			3559 2		N	-0-			-0-
11		4650 X	3640	-0-	-1010 B			3640 2		N	-0-			-0-
12		4805 X	3381	-0-	-1424 B			3381 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,779											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		55 X	55	-0-	-0- B	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12		363 X	363	-0-	-0- B	-0-	10	1	353	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			418			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299															
01		0	990	-0-	990 B	4297	990	2			N	-0-			-0-
02		6002 X	1705	-0-	-4297 B	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
03		1395 N	1094	-0-	-301 B	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
04		960 N	715	-0-	-245 B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
05		1891 N	685	-0-	-1206 B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	572	-0-	-478 B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
07		744 N	653	-0-	-91 B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
08		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-			-0-
09		570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2			N	-0-			-0-
10		651 N	118	-0-	-533 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11		870 N	155	-0-	-715 B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12		558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,666			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562															
01		0	4664	-0-	4664 B	17155	4664	2			N	-0-			-0-
02		20886 X	3731	-0-	-17155 B	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
03		4495 X	3974	-0-	-521 B	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
04		4500 X	4010	-0-	-490 B	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
05		4650 X	4223	-0-	-427 B	-0-	4223	2			N	-0-			-0-
06		4500 X	3803	-0-	-697 B	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
07		4154 X	3953	-0-	-201 B	-0-	3953	2			N	-0-			-0-
08		4216 X	3856	-0-	-360 B	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
09		4080 X	3906	-0-	-174 B	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
10		4216 X	3899	-0-	-317 B	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
11		3840 X	3710	-0-	-130 B	-0-	3710	2			N	-0-			-0-
12		4030 X	3658	-0-	-372 B	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2851	-0-	2851 B	10648	2851	2			N	-0-				-0-
02	12993 X	2345	-0-	-10648 B	-0-	2345	2			N	-0-				-0-
03	2976 X	2667	-0-	-309 B	-0-	2667	2			N	-0-				-0-
04	2880 X	2330	-0-	-550 B	-0-	2330	2			N	-0-				-0-
05	2976 X	2756	-0-	-220 B	-0-	2756	2			N	-0-				-0-
06	2760 X	2064	-0-	-696 B	-0-	2064	2			N	-0-				-0-
07	2666 X	2327	-0-	-339 B	-0-	2327	2			N	-0-				-0-
08	2759 X	2462	-0-	-297 B	-0-	2462	2			N	-0-				-0-
09	2670 X	2264	-0-	-406 B	-0-	2264	2			N	-0-				-0-
10	2759 X	2118	-0-	-641 B	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
11	2396 X	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-				-0-
12	2449 X	2398	-0-	-51 B	-0-	2398	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		28,978													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1356	-0-	1356 B	10657	1356	2			N	-0-				-0-
02	12013 X	1356	-0-	-10657 B	-0-	1356	2			N	-0-				-0-
03	2945 X	1405	-0-	-1540 B	-0-	1405	2			N	-0-				-0-
04	2850 X	1164	-0-	-1686 B	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
05	2387 X	970	-0-	-1417 B	-0-	970	2			N	-0-				-0-
06	1440 X	603	-0-	-837 B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
07	1488 X	790	-0-	-698 B	-0-	790	2			N	-0-				-0-
08	961 N	938	-0-	-23 B	-0-	938	2			N	-0-				-0-
09	4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	3990	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	2			N	-0-				-0-
12	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,495													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	6751	-0-	6751 B	11957	6751	2			N	-0-				-0-
02	20672 X	8715	-0-	-11957 B	-0-	8715	2			N	-0-				-0-
03	8055 X	8055	-0-	-0- B	-0-	8055	2			N	-0-				-0-
04	7008 X	7008	-0-	-0- B	-0-	7008	2			N	-0-				-0-
05	4216 X	3797	-0-	-419 B	-0-	3797	2			N	-0-				-0-
06	6294 X	6294	-0-	-0- B	-0-	6294	2			N	-0-				-0-
07	4216 X	2857	-0-	-1359 B	-0-	2857	2			N	-0-				-0-
08	4216 X	2859	-0-	-1357 B	-0-	2859	2			N	-0-				-0-
09	4080 X	2145	-0-	-1935 B	-0-	2145	2			N	-0-				-0-
10	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	4986	2			N	-0-				-0-
11	7494 X	7494	-0-	-0- B	-0-	7494	2			N	-0-				-0-
12	7227 X	7227	-0-	-0- B	-0-	7227	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		68,188													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		0	4735	-0-	4735 B	15937	4712 2	23 9	N	21	21 8		-0-
02		19983 X	4046	-0-	-15937 B	-0-	4037 2	9 9	N	8	8 8		-0-
03		4030 X	3487	-0-	-543 B	-0-	3466 2	21 9	N	19	19 8		-0-
04		4500 X	3834	-0-	-666 B	-0-	3812 2	22 9	N	20	20 8		-0-
05		4650 X	3570	-0-	-1080 B	-0-	3539 2	31 9	N	28	28 8		-0-
06		4500 X	2868	-0-	-1632 B	-0-	2829 2	39 9	N	35	35 8		-0-
07		4495 X	3615	-0-	-880 B	-0-	3594 2	21 9	N	19	19 8		-0-
08		3968 X	3509	-0-	-459 B	-0-	3487 2	22 9	N	20	20 8		-0-
09		3840 X	3484	-0-	-356 B	-0-	3462 2	22 9	N	20	20 8		-0-
10		3627 X	2433	-0-	-1194 B	-0-	2424 2	9 9	N	8	8 8		-0-
11		3510 X	2196	-0-	-1314 B	-0-	2189 2	7 9	N	6	6 8		-0-
12		3627 X	1884	-0-	-1743 B	-0-	1882 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,661	TOTAL CONDENSATE PROD:			206						

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

01		0	2226	-0-	2226 B	8656	2225 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		10731 X	2075	-0-	-8656 B	-0-	2074 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2311 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2270 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2294 N	2272	-0-	-22 B	-0-	2271 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2250 N	1709	-0-	-541 B	-0-	1707 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		2356 N	1486	-0-	-870 B	-0-	1485 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		2263 N	1993	-0-	-270 B	-0-	1992 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2265 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2182 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1982 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		2356 N	1992	-0-	-364 B	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,768	TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

01		0	7035	-0-	7035 B	-1512251	7035 2		N	-0-			-0-
02		6944 X	7568	-0-	624 B	-1511627	7568 2		N	-0-			-0-
03		7688 X	8298	-0-	610 B	-1511017	8298 2		N	-0-			-0-
04		7440 X	7248	-0-	-192 B	-1511017	7248 2		N	-0-			-0-
05		7688 X	6245	-0-	-1443 B	-1511017	6245 2		N	-0-			-0-
06		7440 X	6859	-0-	-581 B	-1511017	6859 2		N	-0-			-0-
07		7688 X	4682	-0-	-3006 B	-1511017	4682 2		N	-0-			-0-
08		7688 X	4521	-0-	-3167 B	-1511017	4521 2		N	-0-			-0-
09		7260 X	4509	-0-	-2751 B	-1511017	4509 2		N	-0-			-0-
10		7099 X	2631	-0-	-4468 B	-1511017	2631 2		N	-0-			-0-
11		6870 X	2214	-0-	-4656 B	-1511017	2214 2		N	-0-			-0-
12		4681 X	7289	-0-	2608 B	-1508409	7289 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,099	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	2532	-0-	2532 B	8601	2529	2	3	9	N	-0-
02		10263 X	1662	-0-	-8601 B	-0-	1661	2	1	9	N	-0-
03		2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2476	2	7	9	N	-0-
04		2340 N	1760	-0-	-580 B	-0-	1756	2	4	9	N	-0-
05		2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2198	2	8	9	N	-0-
06		2340 N	1868	-0-	-472 B	-0-	1858	2	10	9	N	-0-
07		1829 N	1805	-0-	-24 B	-0-	1801	2	4	9	N	-0-
08		2201 N	1301	-0-	-900 B	-0-	1298	2	3	9	N	-0-
09		1860 N	1209	-0-	-651 B	-0-	1206	2	3	9	N	-0-
10		1798 N	1412	-0-	-386 B	-0-	1410	2	2	9	N	-0-
11		1260 N	801	-0-	-459 B	-0-	800	2	1	9	N	-0-
12		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1350	2	1	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,390				TOTAL CONDENSATE PROD:			44		

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	4606	-0-	4606 B	18758	4592	2	14	9	N	-0-
02		22587 X	3829	-0-	-18758 B	-0-	3819	2	10	9	N	-0-
03		4991 X	4255	-0-	-736 B	-0-	4232	2	23	9	N	-0-
04		4830 X	4206	-0-	-624 B	-0-	4183	2	23	9	N	-0-
05		4774 X	4383	-0-	-391 B	-0-	4355	2	28	9	N	-0-
06		4470 X	4237	-0-	-233 B	-0-	4200	2	37	9	N	-0-
07		4340 X	4115	-0-	-225 B	-0-	4100	2	15	9	N	-0-
08		4371 X	4233	-0-	-138 B	-0-	4214	2	19	9	N	-0-
09		4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	4535	2	22	9	N	-0-
10		4371 X	3816	-0-	-555 B	-0-	3804	2	12	9	N	-0-
11		4230 X	4059	-0-	-171 B	-0-	4048	2	11	9	N	-0-
12		4712 X	4156	-0-	-556 B	-0-	4153	2	3	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,452				TOTAL CONDENSATE PROD:			198		

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		55 X	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-
08		22 X	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			77				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		0	596	-0-	596 B	8184	596	2			N	-0-				-0-		
02		8694 X	510	-0-	-8184 B	-0-	510	2			N	-0-				-0-		
03		2790 X	966	-0-	-1824 B	-0-	966	2			N	-0-				-0-		
04		2700 X	615	-0-	-2085 B	-0-	615	2			N	-0-				-0-		
05		2356 X	845	-0-	-1511 B	-0-	845	2			N	-0-				-0-		
06		930 X	764	-0-	-166 B	-0-	764	2			N	-0-				-0-		
07		961 X	892	-0-	-69 B	-0-	892	2			N	-0-				-0-		
08		961 X	835	-0-	-126 B	-0-	835	2			N	-0-				-0-		
09		810 X	672	-0-	-138 B	-0-	672	2			N	-0-				-0-		
10		899 X	797	-0-	-102 B	-0-	797	2			N	-0-				-0-		
11		870 X	807	-0-	-63 B	-0-	807	2			N	-0-				-0-		
12		899 X	829	-0-	-70 B	-0-	829	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,128														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

01		0	1219	-0-	1219 B	6226	1218	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
02		7743 X	1517	-0-	-6226 B	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
03		1550 N	710	-0-	-840 B	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
04		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1447	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
05		2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2236	2	4	9	N	4	4	8		-0-		
06		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2020	2	6	9	N	5	5	8		-0-		
07		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1726	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
08		2232 N	2219	-0-	-13 B	-0-	2216	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
09		2040 N	1925	-0-	-115 B	-0-	1923	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
10		1736 N	1682	-0-	-54 B	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
11		2160 N	1349	-0-	-811 B	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
12		1984 N	1885	-0-	-99 B	-0-	1885	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			19,949														TOTAL CONDENSATE PROD:	23

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

01		0	3122	-0-	3122 B	13956	3122	2			N	-0-				-0-		
02		17603 X	3647	-0-	-13956 B	-0-	3647	2			N	-0-				-0-		
03		3937 X	3757	-0-	-180 B	-0-	3757	2			N	-0-				-0-		
04		3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	2			N	-0-				-0-		
05		4030 X	3645	-0-	-385 B	-0-	3645	2			N	-0-				-0-		
06		3900 X	3518	-0-	-382 B	-0-	3518	2			N	-0-				-0-		
07		4030 X	3520	-0-	-510 B	-0-	3520	2			N	-0-				-0-		
08		3782 X	2554	-0-	-1228 B	-0-	2554	2			N	-0-				-0-		
09		4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-				-0-		
10		4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	4407	2			N	-0-				-0-		
11		3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2			N	-0-				-0-		
12		4278 X	2983	-0-	-1295 B	-0-	2983	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			42,641														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	5590	-0-	5590 B	20252	5590	2			N	-0-
02		24019 X	3767	-0-	-20252 B	-0-	3767	2			N	-0-
03		6014 X	3823	-0-	-2191 B	-0-	3823	2			N	-0-
04		5400 X	2263	-0-	-3137 B	-0-	2263	2			N	-0-
05		5580 X	3172	-0-	-2408 B	-0-	3172	2			N	-0-
06		5400 X	2413	-0-	-2987 B	-0-	2413	2			N	-0-
07		4185 X	2326	-0-	-1859 B	-0-	2326	2			N	-0-
08		3813 X	2524	-0-	-1289 B	-0-	2524	2			N	-0-
09		3060 X	2329	-0-	-731 B	-0-	2329	2			N	-0-
10		3162 X	2610	-0-	-552 B	-0-	2610	2			N	-0-
11		5666 X	5666	-0-	-0- B	-0-	5666	2			N	-0-
12		5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-	5052	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,535			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE
01		0	1242	-0-	1242 B	5405	1242	2	N	-0-		-0-
02		6556 X	1151	-0-	-5405 B	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
03		1457 N	1046	-0-	-411 B	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
04		1200 N	724	-0-	-476 B	-0-	724	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	481	-0-	-790 B	-0-	481	2	N	-0-		-0-
06		4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2	N	-0-		-0-
07		3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	2	N	-0-		-0-
08		2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2	N	-0-		-0-
09		2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2	N	-0-		-0-
10		2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	2	N	-0-		-0-
11		3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	2	N	-0-		-0-
12		2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,149	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE
01		0	992	-0-	992 B	3548	992	2	N	-0-		-0-
02		4319 X	771	-0-	-3548 B	-0-	771	2	N	-0-		-0-
03		1085 N	773	-0-	-312 B	-0-	772	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1004	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		868 N	632	-0-	-236 B	-0-	631	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06		750 N	270	-0-	-480 B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
07		1054 N	713	-0-	-341 B	-0-	713	2	N	-0-		-0-
08		620 N	441	-0-	-179 B	-0-	441	2	N	-0-		-0-
09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-		-0-
10		713 N	428	-0-	-285 B	-0-	428	2	N	-0-		-0-
11		420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356	2	N	-0-		-0-
12		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,353	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE
01		0	3108	-0-	3108 B	12879	3098	2	10 9 N	9	9 8	-0-
02		16131 X	3252	-0-	-12879 B	-0-	3244	2	8 9 N	7	7 8	-0-
03		3565 X	2987	-0-	-578 B	-0-	2974	2	13 9 N	12	12 8	-0-
04		3450 X	3285	-0-	-165 B	-0-	3268	2	17 9 N	15	15 8	-0-
05		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3782	2	29 9 N	26	26 8	-0-
06		3480 X	2716	-0-	-764 B	-0-	2688	2	28 9 N	25	25 8	-0-
07		3596 X	2094	-0-	-1502 B	-0-	2084	2	10 9 N	9	9 8	-0-
08		3813 X	2511	-0-	-1302 B	-0-	2497	2	14 9 N	13	13 8	-0-
09		3690 X	1614	-0-	-2076 B	-0-	1606	2	8 9 N	7	7 8	-0-
10		3813 X	1499	-0-	-2314 B	-0-	1497	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11		2730 X	1547	-0-	-1183 B	-0-	1544	2	3 9 N	3	3 8	-0-
12		2511 X	1336	-0-	-1175 B	-0-	1335	2	1 9 N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,760	TOTAL CONDENSATE PROD:			129					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	365	-0-	365 B	11793	11	1	354	2	N	-0-
02		12141 X	348	-0-	-11793 B	-0-	11	1	337	2	N	-0-
03		6479 X	242	-0-	-6237 B	-0-	7	1	235	2	N	-0-
04		6270 X	345	-0-	-5925 B	-0-	10	1	335	2	N	-0-
05		2263 X	826	-0-	-1437 B	-0-	27	1	799	2	N	-0-
06		360 X	198	-0-	-162 B	-0-	13	1	185	2	N	-0-
07		372 X	250	-0-	-122 B	-0-	12	1	238	2	N	-0-
08		837 X	262	-0-	-575 B	-0-	8	1	254	2	N	-0-
09		810 X	466	-0-	-344 B	-0-	16	1	450	2	N	-0-
10		837 X	324	-0-	-513 B	-0-	12	1	312	2	N	-0-
11		265 X	265	-0-	-0 B	-0-	11	1	254	2	N	-0-
12		496 X	322	-0-	-174 B	-0-	11	1	311	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,213	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	9551	-0-	9551 B	41660	9549	2	2	9	N	-0-
02		50045 X	8385	-0-	-41660 B	-0-	8384	2	1	9	N	-0-
03		9762 X	9762	-0-	-0 B	-0-	9760	2	2	9	N	-0-
04		9293 X	9293	-0-	-0 B	-0-	9291	2	2	9	N	-0-
05		9536 X	9536	-0-	-0 B	-0-	9532	2	4	9	N	-0-
06		9777 X	9777	-0-	-0 B	-0-	9771	2	6	9	N	-0-
07		11305 X	11305	-0-	-0 B	-0-	11302	2	3	9	N	-0-
08		10771 X	10771	-0-	-0 B	-0-	10768	2	3	9	N	-0-
09		8912 X	8912	-0-	-0 B	-0-	8910	2	2	9	N	-0-
10		8680 X	8083	-0-	-597 B	-0-	8082	2	1	9	N	-0-
11		10208 X	10208	-0-	-0 B	-0-	10207	2	1	9	N	-0-
12		8918 X	8918	-0-	-0 B	-0-	8918	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			114,501	TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	5071	-0-	5071 B	21029	5032	2	39	9	N	-0-
02		24962 X	3933	-0-	-21029 B	-0-	3918	2	15	9	N	-0-
03		4015 X	4015	-0-	-0 B	-0-	3978	2	37	9	N	-0-
04		3782 X	3782	-0-	-0 B	-0-	3748	2	34	9	N	-0-
05		3565 X	3519	-0-	-46 B	-0-	3472	2	47	9	N	-0-
06		3450 X	2818	-0-	-632 B	-0-	2764	2	54	9	N	-0-
07		3565 X	3091	-0-	-474 B	-0-	3062	2	29	9	N	-0-
08		3565 X	3418	-0-	-147 B	-0-	3383	2	35	9	N	-0-
09		3450 X	2455	-0-	-995 B	-0-	2433	2	22	9	N	-0-
10		4397 X	4397	-0-	-0 B	-0-	4371	2	26	9	N	-0-
11		4802 X	4802	-0-	-0 B	-0-	4780	2	22	9	N	-0-
12		4674 X	4674	-0-	-0 B	-0-	4666	2	8	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,975	TOTAL CONDENSATE PROD:			335					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0	1826	-0-	1826 B	7349	1818 2	8 9	N	7	7 8		-0-
02		8894 X	1545	-0-	-7349 B	-0-	1542 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1809 2	9 9	N	8	8 8		-0-
04		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1560 2	8 9	N	7	7 8		-0-
05		1519 N	1342	-0-	-177 B	-0-	1333 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06		1470 N	717	-0-	-753 B	-0-	709 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		1519 N	899	-0-	-620 B	-0-	895 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08		1333 N	821	-0-	-512 B	-0-	817 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		720 N	605	-0-	-115 B	-0-	602 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		899 N	819	-0-	-80 B	-0-	817 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		780 N	619	-0-	-161 B	-0-	618 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,206										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			54

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

01		0	7080	-0-	7080 B	31759	7058 2	22 9	N	20	20 8		-0-
02		38229 X	6470	-0-	-31759 B	-0-	6460 2	10 9	N	9	9 8		-0-
03		6633 X	6633	-0-	-0- B	-0-	6608 2	25 9	N	23	23 8		-0-
04		6231 X	6231	-0-	-0- B	-0-	6208 2	23 9	N	21	21 8		-0-
05		6281 X	6281	-0-	-0- B	-0-	6246 2	35 9	N	32	32 8		-0-
06		5635 X	5635	-0-	-0- B	-0-	5590 2	45 9	N	41	41 8		-0-
07		6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	5997 2	23 9	N	21	21 8		-0-
08		5878 X	5878	-0-	-0- B	-0-	5853 2	25 9	N	23	23 8		-0-
09		5556 X	5556	-0-	-0- B	-0-	5533 2	23 9	N	21	21 8		-0-
10		5605 X	5605	-0-	-0- B	-0-	5592 2	13 9	N	12	12 8		-0-
11		5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5453 2	10 9	N	9	9 8		-0-
12		5310 X	5310	-0-	-0- B	-0-	5307 2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			72,162										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			235

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

01		0	3318	-0-	3318 B	12024	3311 2	7 9	N	6	6 8		-0-
02		15659 X	3635	-0-	-12024 B	-0-	3626 2	9 9	N	8	8 8		-0-
03		3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	3138 2	11 9	N	10	10 8		-0-
04		2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	2611 2	9 9	N	8	8 8		-0-
05		2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	2784 2	14 9	N	13	13 8		-0-
06		2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-	2674 2	20 9	N	18	18 8		-0-
07		2851 X	2851	-0-	-0- B	-0-	2841 2	10 9	N	9	9 8		-0-
08		2810 X	2810	-0-	-0- B	-0-	2799 2	11 9	N	10	10 8		-0-
09		2651 X	2651	-0-	-0- B	-0-	2641 2	10 9	N	9	9 8		-0-
10		2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	2596 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11		2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	2616 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12		2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2590 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,339										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			101

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0	3650	-0-	3650 B	14200	3644	2	6	9	N	5	5	8		-0-
02	17194 X	2994	-0-	-14200 B	-0-	2992	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	3689 X	3603	-0-	-86 B	-0-	3596	2	7	9	N	6	6	8		-0-
04	3570 X	3519	-0-	-51 B	-0-	3512	2	7	9	N	6	6	8		-0-
05	3689 X	3592	-0-	-97 B	-0-	3582	2	10	9	N	9	9	8		-0-
06	3540 X	2931	-0-	-609 B	-0-	2919	2	12	9	N	11	11	8		-0-
07	3627 X	3442	-0-	-185 B	-0-	3435	2	7	9	N	6	6	8		-0-
08	3627 X	3622	-0-	-5 B	-0-	3614	2	8	9	N	7	7	8		-0-
09	3510 X	3451	-0-	-59 B	-0-	3444	2	7	9	N	6	6	8		-0-
10	3596 X	3500	-0-	-96 B	-0-	3496	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11	3510 X	3229	-0-	-281 B	-0-	3226	2	3	9	N	3	3	8		-0-
12	3627 X	3205	-0-	-422 B	-0-	3204	2	1	9	N	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

01	0	2324	-0-	2324 B	9316	2324	2			N	-0-				-0-
02	10566 X	1250	-0-	-9316 B	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
03	2263 N	1841	-0-	-422 B	-0-	1841	2			N	-0-				-0-
04	2250 N	2005	-0-	-245 B	-0-	2005	2			N	-0-				-0-
05	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-				-0-
06	1770 N	1565	-0-	-205 B	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
07	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	2			N	-0-				-0-
08	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2			N	-0-				-0-
09	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-				-0-
10	2852 N	2196	-0-	-656 B	-0-	2196	2			N	-0-				-0-
11	2670 N	1945	-0-	-725 B	-0-	1945	2			N	-0-				-0-
12	2232 N	1757	-0-	-475 B	-0-	1757	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1948	-0-	1948 B	9320	1948	2		N	-0-			-0-
02		10904 X	1584	-0-	-9320 B	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
03		2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2782	2	1	9	1	1	8	-0-
04		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2190	2	1	9	1	1	8	-0-
05		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1947	2	1	9	1	1	8	-0-
06		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2758	2	2	9	2	2	8	-0-
07		2263 N	1622	-0-	-641 B	-0-	1621	2	1	9	1	1	8	-0-
08		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2212	2	1	9	1	1	8	-0-
09		2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2603	2	1	9	1	1	8	-0-
10		2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
11		2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	2772	2	1	9	1	1	8	-0-
12		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											27,721	TOTAL CONDENSATE PROD:		9

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

01		0	385	-0-	385 B	1717	385	2		N	-0-			-0-
02		2270 N	553	-0-	-1717 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
03		372 N	157	-0-	-215 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
05		620 N	429	-0-	-191 B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2		N	-0-			-0-
08		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
09		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
10		868 N	332	-0-	-536 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11		630 N	546	-0-	-84 B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
12		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											5,968	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

01		0	1878	-0-	1878 B	-848844	1878	2		N	-0-			-0-
02		2128 X	4228	-0-	2100 B	-846744	4228	2		N	-0-			-0-
03		2201 X	3832	-0-	1631 B	-845113	3832	2		N	-0-			-0-
04		1830 X	1930	-0-	100 B	-845013	1930	2		N	-0-			-0-
05		2356 X	2896	-0-	540 B	-844473	2896	2		N	-0-			-0-
06		2280 X	5396	-0-	3116 B	-841357	5396	2		N	-0-			-0-
07		2356 X	5659	-0-	3303 B	-838054	5659	2		N	-0-			-0-
08		2356 X	5511	-0-	3155 B	-834899	5511	2		N	-0-			-0-
09		2280 X	3958	-0-	1678 B	-833221	3958	2		N	-0-			-0-
10		2356 X	4723	-0-	2367 B	-830854	4723	2		N	-0-			-0-
11		2280 X	2086	-0-	-194 B	-830854	2086	2		N	-0-			-0-
12		2356 X	2506	-0-	150 B	-830704	2506	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											44,603	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1777	-0-	1777 B	7270	1776 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		8891 X	1621	-0-	-7270 B	-0-	1620 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		1829 N	1826	-0-	-3 B	-0-	1824 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1833 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1919 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1888 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		1891 N	1866	-0-	-25 B	-0-	1865 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		1922 N	1837	-0-	-85 B	-0-	1836 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1890 N	1705	-0-	-185 B	-0-	1704 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1670 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		1770 N	1569	-0-	-201 B	-0-	1568 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		1767 N	1590	-0-	-177 B	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 21,109												
TOTAL CONDENSATE PROD: 16												

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

01		0	1440	-0-	1440 B	5415	1440 2		N	-0-		-0-
02		6770 X	1355	-0-	-5415 B	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
03		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 2		N	-0-		-0-
04		1380 N	1122	-0-	-258 B	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1209	-0-	-279 B	-0-	1209 2		N	-0-		-0-
06		1470 N	902	-0-	-568 B	-0-	902 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	994	-0-	-153 B	-0-	994 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	1026	-0-	-183 B	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
09		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
10		992 N	877	-0-	-115 B	-0-	877 2		N	-0-		-0-
11		990 N	915	-0-	-75 B	-0-	915 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	915	-0-	-170 B	-0-	915 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 13,312												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

01		0	1729	-0-	1729 B	12442	47 1	1682 2	N	-0-		78
02		13081 X	639	-0-	-12442 B	-0-	28 1	611 2	N	-0-		78
03		4154 X	3203	-0-	-951 B	-0-	87 1	3116 2	N	-0-		78
04		3900 X	3881	-0-	-19 B	-0-	123 1	3758 2	N	-0-		78
05		3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	88 1	3413 2	N	-0-		78
06		3090 X	1393	-0-	-1697 B	-0-	40 1	1353 2	N	-0-		78
07		3999 X	1433	-0-	-2566 B	-0-	44 1	1389 2	N	-0-		78
08		4200 X	4200	-0-	-0- B	-0-	157 1	4043 2	N	-0-		78
09		3870 X	3597	-0-	-273 B	-0-	109 1	3488 2	N	-0-		78
10		3503 X	3132	-0-	-371 B	-0-	111 1	3021 2	N	-0-		78
11		4020 X	3453	-0-	-567 B	-0-	103 1	3350 2	N	-0-		78
12		4154 X	3857	-0-	-297 B	-0-	127 1	3730 2	N	-0-		78
TOTAL GAS PROD: 34,018												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	0	2717	-0-	2717	B	11244	2717	2		N	-0-	-0-
02	13224 X	1980	-0-	-11244	B	-0-	1980	2		N	-0-	-0-
03	2945 X	918	-0-	-2027	B	-0-	918	2		N	-0-	-0-
04	3606 X	3606	-0-	-0-	B	-0-	3606	2		N	-0-	-0-
05	2945 X	2842	-0-	-103	B	-0-	2842	2		N	-0-	-0-
06	3492 X	3492	-0-	-0-	B	-0-	3492	2		N	-0-	-0-
07	3472 X	3079	-0-	-393	B	-0-	3079	2		N	-0-	-0-
08	3472 X	3200	-0-	-272	B	-0-	3200	2		N	-0-	-0-
09	3360 X	2660	-0-	-700	B	-0-	2660	2		N	-0-	-0-
10	3472 X	2868	-0-	-604	B	-0-	2868	2		N	-0-	-0-
11	3360 X	2752	-0-	-608	B	-0-	2752	2		N	-0-	-0-
12	3193 X	2752	-0-	-441	B	-0-	2752	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2327	-0-	2327 B	9217	2327	2			N	-0-					-0-
02		11045 X	1828	-0-	-9217 B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03		2325 N	2324	-0-	-1 B	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04		2250 N	2181	-0-	-69 B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06		2250 N	2087	-0-	-163 B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07		2263 N	2112	-0-	-151 B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08		2170 N	2118	-0-	-52 B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09		2100 N	2031	-0-	-69 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10		2108 N	2049	-0-	-59 B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11		2040 N	2000	-0-	-40 B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12		2108 N	1766	-0-	-342 B	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

01		0	2135	-0-	2135 B	14517	2135	2			N	-0-					-0-
02		17616 X	3099	-0-	-14517 B	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03		1953 X	656	-0-	-1297 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04		1890 X	824	-0-	-1066 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05		1953 X	1748	-0-	-205 B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06		3647 X	3647	-0-	-0- B	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07		2470 X	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08		2014 X	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09		1890 X	1777	-0-	-113 B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
10		3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11		2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
12		2969 X	2969	-0-	-0- B	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			27,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

01		0	2955	-0-	2955 B	10848	2948	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02		13205 X	2357	-0-	-10848 B	-0-	2355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03		2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2419	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04		2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-	2577	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05		2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2605	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06		2040 N	1915	-0-	-125 B	-0-	1904	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07		2108 N	2075	-0-	-33 B	-0-	2069	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08		2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2260	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09		1920 N	1707	-0-	-213 B	-0-	1703	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10		2077 N	1275	-0-	-802 B	-0-	1273	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		2040 N	1278	-0-	-762 B	-0-	1276	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12		1767 N	1449	-0-	-318 B	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			59								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0	8684	-0-	8684 B	29753	8684 2		N	-0-			-0-
02		37490 X	7737	-0-	-29753 B		7737 2		N	-0-			-0-
03		8478 X	8478	-0-	-0- B		8478 2		N	-0-			-0-
04		8059 X	8059	-0-	-0- B		8059 2		N	-0-			-0-
05		8097 X	8097	-0-	-0- B		8097 2		N	-0-			-0-
06		7028 X	7028	-0-	-0- B		7028 2		N	-0-			-0-
07		7879 X	7879	-0-	-0- B		7879 2		N	-0-			-0-
08		7475 X	7475	-0-	-0- B		7475 2		N	-0-			-0-
09		6923 X	6923	-0-	-0- B		6923 2		N	-0-			-0-
10		7071 X	7071	-0-	-0- B		7071 2		N	-0-			-0-
11		6393 X	6393	-0-	-0- B		6393 2		N	-0-			-0-
12		6626 X	6626	-0-	-0- B		6626 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

01		0	1357	-0-	1357 B	4395	67 1	1290 2	N	-0-			-0-
02		4698 X	303	-0-	-4395 B		16 1	287 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	789	-0-	-544 B		47 1	742 2	N	-0-			-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0- B		82 1	1428 2	N	-0-			-0-
05		957 N	957	-0-	-0- B		55 1	902 2	N	-0-			-0-
06		750 N	555	-0-	-195 B		39 1	516 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	771	-0-	-779 B		52 1	719 2	N	-0-			-0-
08		961 N	858	-0-	-103 B		98 1	760 2	N	-0-			-0-
09		2439 N	2439	-0-	-0- B		123 1	2316 2	N	-0-			-0-
10		1337 N	1337	-0-	-0- B		67 1	1270 2	N	-0-			-0-
11		1828 N	1828	-0-	-0- B		87 1	1741 2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1677	-0-	-152 B		80 1	1597 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	7787	-0-	7787 B	33675	7787	2			N	-0-					-0-
02		42844 X	9169	-0-	-33675 B	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
03		11253 X	6188	-0-	-5065 B	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
04		10890 X	6298	-0-	-4592 B	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
05		13440 X	13440	-0-	-0- B	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
06		9810 X	5869	-0-	-3941 B	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07		10137 X	9109	-0-	-1028 B	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
08		13454 X	13008	-0-	-446 B	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
09		13020 X	8535	-0-	-4485 B	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
10		13454 X	5703	-0-	-7751 B	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
11		12600 X	8954	-0-	-3646 B	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
12		13020 X	8148	-0-	-4872 B	-0-	8148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

01		0	2276	-0-	2276 B	8980	2275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		11027 X	2047	-0-	-8980 B	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		2263 N	2231	-0-	-32 B	-0-	2230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		2190 N	1913	-0-	-277 B	-0-	1911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07		2325 N	1915	-0-	-410 B	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		2232 N	1941	-0-	-291 B	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1920 N	308	-0-	-1612 B	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		1922 N	1909	-0-	-13 B	-0-	1908	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1890 N	1799	-0-	-91 B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

01		0	1019	-0-	1019 B	3921	1019	2			N	-0-					-0-
02		4881 X	960	-0-	-3921 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04		990 N	755	-0-	-235 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05		1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08		1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09		960 N	773	-0-	-187 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	36	-0-	36 B	1890	36	2		N	-0-			-0-	
02		1912 N	22	-0-	-1890 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-	
04		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			66											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

01		0	2650	-0-	2650 B	11800	2625	2	25	9	N	23	23	8	-0-
02		13857 X	2057	-0-	-11800 B	-0-	2047	2	10	9	N	9	9	8	-0-
03		2542 X	1313	-0-	-1229 B	-0-	1299	2	14	9	N	13	13	8	-0-
04		2460 X	1177	-0-	-1283 B	-0-	1165	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05		2542 X	1083	-0-	-1459 B	-0-	1065	2	18	9	N	16	16	8	-0-
06		2460 X	1815	-0-	-645 B	-0-	1772	2	43	9	N	39	39	8	-0-
07		4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4934	2	57	9	N	52	52	8	-0-
08		3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3697	2	46	9	N	42	42	8	-0-
09		3269 X	3269	-0-	-0- B	-0-	3229	2	40	9	N	36	36	8	-0-
10		3017 X	3017	-0-	-0- B	-0-	2995	2	22	9	N	20	20	8	-0-
11		3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	3009	2	19	9	N	17	17	8	-0-
12		2542 X	2342	-0-	-200 B	-0-	2338	2	4	9	N	4	4	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,485											TOTAL CONDENSATE PROD:	282

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

01		0	843	-0-	843 B	-104756	843	2			N	-0-			-0-
02		840 N	320	-0-	-520 B	-104756	320	2			N	-0-			-0-
03		651 N	1111	-0-	460 B	-104296	1111	2			N	-0-			-0-
04		810 N	667	-0-	-143 B	-104296	667	2			N	-0-			-0-
05		341 N	1500	-0-	1159 B	-103137	1500	2			N	-0-			-0-
06		1080 N	1665	-0-	585 B	-102552	1665	2			N	-0-			-0-
07		682 N	1226	-0-	544 B	-102008	1226	2			N	-0-			-0-
08		1209 N	1406	-0-	197 B	-101811	1406	2			N	-0-			-0-
09		1170 N	729	-0-	-441 B	-101811	729	2			N	-0-			-0-
10		1209 N	661	-0-	-548 B	-101811	661	2			N	-0-			-0-
11		1170 N	371	-0-	-799 B	-101811	371	2			N	-0-			-0-
12		744 N	757	-0-	13 B	-101798	757	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,256											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	10692	-0-	10692 B	43556	10692	2		N	-0-			57
02		53331 X	9775	-0-	-43556 B	-0-	9775	2		N	-0-			57
03		11718 X	10096	-0-	-1622 B	-0-	10096	2		N	-0-			57
04		11340 X	10257	-0-	-1083 B	-0-	10257	2		N	-0-			57
05		10819 X	10791	-0-	-28 B	-0-	10791	2		N	-0-			57
06		10470 X	9165	-0-	-1305 B	-0-	9165	2		N	-0-			57
07		10819 X	10799	-0-	-20 B	-0-	10799	2		N	-0-			57
08		10788 X	7346	-0-	-3442 B	-0-	7346	2		N	-0-			57
09		10440 X	5406	-0-	-5034 B	-0-	5406	2		N	-0-			57
10		11617 X	11617	-0-	-0- B	-0-	11617	2		N	-0-			57
11		10933 X	10933	-0-	-0- B	-0-	10933	2		N	-0-			57
12		10788 X	9149	-0-	-1639 B	-0-	9149	2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD: 116,026														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

01		0	2403	-0-	2403 B	10188	2403	2		N	-0-			-0-
02		12238 X	2050	-0-	-10188 B	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
03		2728 X	598	-0-	-2130 B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
04		2927 X	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
05		2666 X	1498	-0-	-1168 B	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
06		3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2546	-0-	-492 B	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
08		6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	6405	2		N	-0-			-0-
09		5807 X	5807	-0-	-0- B	-0-	5807	2		N	-0-			-0-
10		4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
11		6210 X	2036	-0-	-4174 B	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
12		6417 X	3789	-0-	-2628 B	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 37,579														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

01		0	5492	-0-	5492 B	23825	5492	2		N	-0-			-0-
02		28620 X	4795	-0-	-23825 B	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
03		7719 X	6532	-0-	-1187 B	-0-	6532	2		N	-0-			-0-
04		5370 X	4985	-0-	-385 B	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
05		5487 X	5239	-0-	-248 B	-0-	5239	2		N	-0-			-0-
06		6330 X	4768	-0-	-1562 B	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
07		6541 X	4629	-0-	-1912 B	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
08		6541 X	5227	-0-	-1314 B	-0-	5227	2		N	-0-			-0-
09		5070 X	4939	-0-	-131 B	-0-	4939	2		N	-0-			-0-
10		5239 X	4508	-0-	-731 B	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
11		5070 X	4125	-0-	-945 B	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
12		5239 X	4717	-0-	-522 B	-0-	4717	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 59,956														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	8717	-0-	8717 B	14849	8717 2		N	-0-			-0-
02		17766 X	2917	-0-	-14849 B	-0-	2917 2		N	-0-			-0-
03		4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	4043 2		N	-0-			-0-
04		7170 X	2367	-0-	-4803 B	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
05		7409 X	2689	-0-	-4720 B	-0-	2689 2		N	-0-			-0-
06		16074 X	16074	-0-	-0- B	-0-	16074 2		N	-0-			-0-
07		9528 X	9528	-0-	-0- B	-0-	9528 2		N	-0-			-0-
08		9761 X	9761	-0-	-0- B	-0-	9761 2		N	-0-			-0-
09		8010 X	8010	-0-	-0- B	-0-	8010 2		N	-0-			-0-
10		8551 X	8551	-0-	-0- B	-0-	8551 2		N	-0-			-0-
11		7170 X	6145	-0-	-1025 B	-0-	6145 2		N	-0-			-0-
12		11338 X	11338	-0-	-0- B	-0-	11338 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905													
01		0	2394	-0-	2394 B	10761	2393 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		11759 X	998	-0-	-10761 B	-0-	998 2		N	-0-			-0-
03		3193 X	2148	-0-	-1045 B	-0-	2147 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		3090 X	2440	-0-	-650 B	-0-	2439 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2511 X	1563	-0-	-948 B	-0-	1562 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2310 X	1498	-0-	-812 B	-0-	1496 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		2511 X	1580	-0-	-931 B	-0-	1579 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	3557 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		2430 X	2092	-0-	-338 B	-0-	2091 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	3261 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		3450 X	1736	-0-	-1714 B	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
12		3565 X	3400	-0-	-165 B	-0-	3400 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903													
01		0	42768	-0-	42768 B	171912	42768 2		N	-0-			-0-
02		211599 X	39687	-0-	-171912 B	-0-	39687 2		N	-0-			-0-
03		47182 X	45202	-0-	-1980 B	-0-	45202 2		N	-0-			-0-
04		42090 X	40892	-0-	-1198 B	-0-	40892 2		N	-0-			-0-
05		43927 X	40408	-0-	-3519 B	-0-	40408 2		N	-0-			-0-
06		43740 X	37370	-0-	-6370 B	-0-	37370 2		N	-0-			-0-
07		45198 X	38694	-0-	-6504 B	-0-	38694 2		N	-0-			-0-
08		45198 X	37292	-0-	-7906 B	-0-	37292 2		N	-0-			-0-
09		40890 X	35961	-0-	-4929 B	-0-	35961 2		N	-0-			-0-
10		40393 X	39234	-0-	-1159 B	-0-	39234 2		N	-0-			-0-
11		37440 X	35696	-0-	-1744 B	-0-	35696 2		N	-0-			-0-
12		38688 X	36476	-0-	-2212 B	-0-	36476 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			469,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3156	-0-	3156 B	15309	3156	2		N	-0-			-0-
02		17934 X	2625	-0-	-15309 B	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
03		339 X	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
04		1326 X	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
05		808 X	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
06		1091 X	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
07		1437 X	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
08		1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
09		2244 X	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
10		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
11		2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
12		2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,268											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

01		0	996	-0-	996 B	5998	996	2		N	-0-			-0-
02		7648 X	1650	-0-	-5998 B	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
03		1550 N	1117	-0-	-433 B	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
05		1829 N	778	-0-	-1051 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
06		1080 N	713	-0-	-367 B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
07		1147 N	1056	-0-	-91 B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
08		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
09		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2		N	-0-			-0-
10		1054 N	394	-0-	-660 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
11		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
12		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,844											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

01		0	25953	-0-	25953 B	35163	1122	1	24831	2	N	-0-		-0-
02		35290 X	127	-0-	-35163 B	-0-	73	1	54	2	N	-0-		-0-
03		16088 X	16088	-0-	-0- B	-0-	679	1	15409	2	N	-0-		-0-
04		25110 X	238	-0-	-24872 B	-0-	14	1	224	2	N	-0-		-0-
05		25947 X	-0-	-0-	-25947 B	-0-					N	-0-		-0-
06		25110 X	8797	-0-	-16313 B	-0-	361	1	8436	2	N	-0-		-0-
07		16089 X	5777	-0-	-10312 B	-0-	240	1	5537	2	N	-0-		-0-
08		16089 X	4780	-0-	-11309 B	-0-	217	1	4563	2	N	-0-		-0-
09		8790 X	-0-	-0-	-8790 B	-0-					N	-0-		-0-
10		9083 X	-0-	-0-	-9083 B	-0-					N	-0-		-0-
11		9138 X	9138	-0-	-0- B	-0-	304	1	8834	2	N	-0-		-0-
12		7207 X	7207	-0-	-0- B	-0-	303	1	6904	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			78,105											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2456	-0-	2456 B	13179	2456	2		N	-0-			-0-
02	16479 X	3300	-0-	-13179 B	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3163	-0-	-650 B	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	2789	-0-	-901 B	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3421	-0-	-237 B	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	2188	-0-	-1352 B	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3195	-0-	-463 B	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
08	3410 X	3137	-0-	-273 B	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2823	-0-	-477 B	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2247	-0-	-1163 B	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2918	-0-	-172 B	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2392	-0-	-801 B	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,029											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

01	0	371	-0-	371 B	1499	371	2		N	-0-			-0-
02	1853 X	354	-0-	-1499 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
03	434 X	31	-0-	-403 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	420 X	145	-0-	-275 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	457 X	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06	426 X	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	403 X	72	-0-	-331 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	465 X	83	-0-	-382 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-
10	465 X	7	-0-	-458 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	420 X	42	-0-	-378 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	93 X	59	-0-	-34 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,047											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

01	0	1158	-0-	1158 B	6348	1158	2		N	-0-			-0-
02	7209 X	861	-0-	-6348 B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
03	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
04	15569 X	15569	-0-	-0- B	-0-	15569	2		N	-0-			-0-
05	11449 X	11449	-0-	-0- B	-0-	11449	2		N	-0-			-0-
06	5505 X	5505	-0-	-0- B	-0-	5505	2		N	-0-			-0-
07	9746 X	9746	-0-	-0- B	-0-	9746	2		N	-0-			-0-
08	5416 X	5416	-0-	-0- B	-0-	5416	2		N	-0-			-0-
09	12375 X	12375	-0-	-0- B	-0-	12375	2		N	-0-			-0-
10	8568 X	8568	-0-	-0- B	-0-	8568	2		N	-0-			-0-
11	7485 X	7485	-0-	-0- B	-0-	7485	2		N	-0-			-0-
12	8110 X	8110	-0-	-0- B	-0-	8110	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		89,283											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2591	-0-	2591 B	9794	91	1	2500	2	N	-0-		-0-
02		11973 X	2179	-0-	-9794 B	-0-	98	1	2081	2	N	-0-		-0-
03		3389 X	3389	-0-	-0- B	-0-	117	1	3272	2	N	-0-		-0-
04		2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	115	1	2752	2	N	-0-		-0-
05		3130 X	3130	-0-	-0- B	-0-	133	1	2997	2	N	-0-		-0-
06		3270 X	2695	-0-	-575 B	-0-	91	1	2604	2	N	-0-		-0-
07		3379 X	2378	-0-	-1001 B	-0-	90	1	2288	2	N	-0-		-0-
08		3379 X	2158	-0-	-1221 B	-0-	83	1	2075	2	N	-0-		-0-
09		3030 X	1518	-0-	-1512 B	-0-	45	1	1473	2	N	-0-		-0-
10		3131 X	2829	-0-	-302 B	-0-	127	1	2702	2	N	-0-		-0-
11		2700 X	441	-0-	-2259 B	-0-	18	1	423	2	N	-0-		-0-
12		2387 X	183	-0-	-2204 B	-0-	4	1	179	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 26,358														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

01		0	6230	-0-	6230 B	26379	6230	2			N	-0-		-0-
02		31591 X	5212	-0-	-26379 B	-0-	5212	2			N	-0-		-0-
03		7099 X	5507	-0-	-1592 B	-0-	5507	2			N	-0-		-0-
04		6480 X	5687	-0-	-793 B	-0-	5687	2			N	-0-		-0-
05		6696 X	5630	-0-	-1066 B	-0-	5630	2			N	-0-		-0-
06		6030 X	5146	-0-	-884 B	-0-	5146	2			N	-0-		-0-
07		5890 X	5657	-0-	-233 B	-0-	5657	2			N	-0-		-0-
08		5890 X	5693	-0-	-197 B	-0-	5693	2			N	-0-		-0-
09		5700 X	5279	-0-	-421 B	-0-	5279	2			N	-0-		-0-
10		5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	5696	2			N	-0-		-0-
11		5520 X	5283	-0-	-237 B	-0-	5283	2			N	-0-		-0-
12		5704 X	5325	-0-	-379 B	-0-	5325	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 66,345														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

01		0	5085	-0-	5085 B	14807	5084	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		16361 X	1554	-0-	-14807 B	-0-	1554	2			N	-0-		-0-
03		3720 X	3552	-0-	-168 B	-0-	3551	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		4680 X	1502	-0-	-3178 B	-0-	1502	2			N	-0-		-0-
05		4836 X	4370	-0-	-466 B	-0-	4368	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		4680 X	2607	-0-	-2073 B	-0-	2605	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07		5109 X	5109	-0-	-0- B	-0-	5108	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		4371 X	2235	-0-	-2136 B	-0-	2234	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		4230 X	3013	-0-	-1217 B	-0-	3012	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		4836 X	3998	-0-	-838 B	-0-	3997	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		4680 X	946	-0-	-3734 B	-0-	946	2			N	-0-		-0-
12		4836 X	1763	-0-	-3073 B	-0-	1763	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 35,734														
TOTAL CONDENSATE PROD: 10														

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1932	-0-	1932 B	8285	1932	2		N	-0-			-0-
02		8741 X	456	-0-	-8285 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
03		2542 X	88	-0-	-2454 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04		2460 X	1086	-0-	-1374 B	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
05		2195 X	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
06		3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
07		3080 X	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
08		2201 X	1649	-0-	-552 B	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
09		3210 X	739	-0-	-2471 B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
10		3317 X	835	-0-	-2482 B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
11		3210 X	967	-0-	-2243 B	-0-	967	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	1330	-0-	-1739 B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 17,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

01		0	5067	-0-	5067 B	23006	5067	2		N	-0-			-0-
02		27991 X	4985	-0-	-23006 B	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
03		6231 X	587	-0-	-5644 B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04		5910 X	2483	-0-	-3427 B	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
05		7234 X	7234	-0-	-0- B	-0-	7234	2		N	-0-			-0-
06		5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-	5985	2		N	-0-			-0-
07		5518 X	3589	-0-	-1929 B	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
08		7223 X	5628	-0-	-1595 B	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
09		6990 X	5107	-0-	-1883 B	-0-	5107	2		N	-0-			-0-
10		7223 X	4846	-0-	-2377 B	-0-	4846	2		N	-0-			-0-
11		6000 X	5410	-0-	-590 B	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
12		5642 X	4549	-0-	-1093 B	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 55,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

01		0	4837	-0-	4837 B	18072	4837	2		N	-0-			115
02		22407 X	4335	-0-	-18072 B	-0-	4335	2		N	-0-			115
03		4774 X	962	-0-	-3812 B	-0-	962	2		N	-0-			115
04		4680 X	3259	-0-	-1421 B	-0-	3259	2		N	-0-			115
05		4836 X	3537	-0-	-1299 B	-0-	3537	2		N	-0-			115
06		5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	5167	2		N	-0-			115
07		4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-	4927	2		N	-0-			115
08		4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	2		N	-0-			115
09		5160 X	3261	-0-	-1899 B	-0-	3261	2		N	-0-			115
10		5332 X	3954	-0-	-1378 B	-0-	3954	2		N	-0-			115
11		5160 X	3853	-0-	-1307 B	-0-	3853	2		N	-0-			115
12		4929 X	3667	-0-	-1262 B	-0-	3667	2		N	-0-			115
TOTAL GAS PROD: 45,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	B	-543164				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164				N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164				N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543																	
01		0	1465	-0-	1465	B	6328	1465	2		N	-0-					78
02		7746 X	1418	-0-	-6328	B	-0-	1418	2		N	-0-					78
03		1643 N	703	-0-	-940	B	-0-	703	2		N	-0-					78
04		1580 N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	2		N	-0-					78
05		1581 N	939	-0-	-642	B	-0-	939	2		N	-0-					78
06		1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	2		N	-0-					78
07		1643 N	329	-0-	-1314	B	-0-	329	2		N	-0-					78
08		1559 N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	2		N	-0-					78
09		1320 N	1178	-0-	-142	B	-0-	1178	2		N	-0-					78
10		1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2		N	-0-					78
11		1500 N	1044	-0-	-456	B	-0-	1044	2		N	-0-					78
12		1209 N	791	-0-	-418	B	-0-	791	2		N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 13,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978																	
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		5124 X	5124	-0-	-0-	B	-0-	5124	2		N	-0-					-0-
03		3669 X	3669	-0-	-0-	B	-0-	3669	2		N	-0-					-0-
04		2404 X	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	2		N	-0-					-0-
05		4650 X	1598	-0-	-3052	B	-0-	1598	2		N	-0-					-0-
06		4500 X	1778	-0-	-2722	B	-0-	1778	2		N	-0-					-0-
07		4650 X	1204	-0-	-3446	B	-0-	1204	2		N	-0-					-0-
08		3658 X	1150	-0-	-2508	B	-0-	1150	2		N	-0-					-0-
09		2400 X	156	-0-	-2244	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
10		1829 X	-0-	-0-	-1829	B	-0-				N	-0-					-0-
11		2199 X	2199	-0-	-0-	B	-0-	2199	2		N	-0-					-0-
12		1856 X	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4487	-0-	4487 B	12743	4487	2		N	-0-			-0-
02		17993 X	5250	-0-	-12743 B	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
03		8854 X	8854	-0-	-0- B	-0-	8854	2		N	-0-			-0-
04		5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
05		5828 X	3043	-0-	-2785 B	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
06		8580 X	6298	-0-	-2282 B	-0-	6298	2		N	-0-			-0-
07		9571 X	9571	-0-	-0- B	-0-	9571	2		N	-0-			-0-
08		9113 X	9113	-0-	-0- B	-0-	9113	2		N	-0-			-0-
09		8570 X	8570	-0-	-0- B	-0-	8570	2		N	-0-			-0-
10		9579 X	9087	-0-	-492 B	-0-	9087	2		N	-0-			-0-
11		9270 X	8311	-0-	-959 B	-0-	8311	2		N	-0-			-0-
12		9579 X	8232	-0-	-1347 B	-0-	8232	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 86,157														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

01		0	6396	-0-	6396 B	30118	6396	2		N	-0-			-0-
02		35928 X	5810	-0-	-30118 B	-0-	5810	2		N	-0-			-0-
03		10199 X	1768	-0-	-8431 B	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
04		9870 X	4389	-0-	-5481 B	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
05		6448 X	4935	-0-	-1513 B	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
06		8130 X	8130	-0-	-0- B	-0-	8130	2		N	-0-			-0-
07		6791 X	6791	-0-	-0- B	-0-	6791	2		N	-0-			-0-
08		6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	6835	2		N	-0-			-0-
09		8130 X	6269	-0-	-1861 B	-0-	6269	2		N	-0-			-0-
10		8401 X	5946	-0-	-2455 B	-0-	5946	2		N	-0-			-0-
11		8130 X	6908	-0-	-1222 B	-0-	6908	2		N	-0-			-0-
12		6820 X	5531	-0-	-1289 B	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 69,708														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

01		0	971	-0-	971 B	5383	971	2		N	-0-			23
02		6880 X	1497	-0-	-5383 B	-0-	1497	2		N	-0-			23
03		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2		N	-0-			23
04		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2		N	-0-			23
05		1643 N	1548	-0-	-95 B	-0-	1548	2		N	-0-			23
06		1290 N	1249	-0-	-41 B	-0-	1249	2		N	-0-			23
07		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2		N	-0-			23
08		1550 N	1279	-0-	-271 B	-0-	1279	2		N	-0-			23
09		1260 N	1194	-0-	-66 B	-0-	1194	2		N	-0-			23
10		1395 N	1355	-0-	-40 B	-0-	1355	2		N	-0-			23
11		1230 N	992	-0-	-238 B	-0-	992	2		N	-0-			23
12		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD: 15,413														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	604	-0-	604 B	2742	604	2			N	-0-			-0-
02	3304 X	562	-0-	-2742 B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
03	682 N	552	-0-	-130 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
04	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
05	620 N	508	-0-	-112 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
06	540 N	461	-0-	-79 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07	558 N	475	-0-	-83 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
08	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
11	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
12	527 N	372	-0-	-155 B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,874				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	2642	-0-	2642 B	6367	2642	2			N	-0-			107
02	8419 X	2052	-0-	-6367 B	-0-	2052	2			N	-0-			107
03	2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2			N	-0-			107
04	2550 X	916	-0-	-1634 B	-0-	916	2			N	-0-			107
05	2635 X	1009	-0-	-1626 B	-0-	1009	2			N	-0-			107
06	2550 X	724	-0-	-1826 B	-0-	724	2			N	-0-			107
07	2356 X	570	-0-	-1786 B	-0-	570	2			N	-0-			107
08	2356 X	500	-0-	-1856 B	-0-	500	2			N	-0-			107
09	990 X	482	-0-	-508 B	-0-	482	2			N	-0-			107
10	1023 X	528	-0-	-495 B	-0-	522	2	6	9	N	5	86	1	26
11	720 X	560	-0-	-160 B	-0-	560	2			N	-0-			26
12	977 X	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		13,312				TOTAL CONDENSATE PROD:					5			

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	7638	-0-	7638 B	36272	7638	2			N	-0-			172
02	40548 X	4276	-0-	-36272 B	-0-	4276	2			N	-0-			172
03	10354 X	9758	-0-	-596 B	-0-	9758	2			N	-0-			172
04	9870 X	8163	-0-	-1707 B	-0-	8163	2			N	-0-			172
05	24014 X	24014	-0-	-0- B	-0-	24014	2			N	-0-			172
06	22289 X	22289	-0-	-0- B	-0-	22289	2			N	-0-			172
07	19210 X	19210	-0-	-0- B	-0-	19210	2			N	-0-			172
08	20062 X	20062	-0-	-0- B	-0-	20062	2			N	-0-			172
09	19513 X	19513	-0-	-0- B	-0-	19513	2			N	-0-			172
10	14446 X	13595	-0-	-851 B	-0-	13528	2	67	9	N	61	193	1	40
11	13980 X	7801	-0-	-6179 B	-0-	7801	2			N	-0-			40
12	14446 X	6959	-0-	-7487 B	-0-	6959	2			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		163,278				TOTAL CONDENSATE PROD:					61			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	980	-0-	980 B	9966		980	2			N	-0-					-0-	
02		14546 X	4580	-0-	-9966 B	-0-		4580	2			N	-0-					-0-	
03		2883 X	671	-0-	-2212 B	-0-		671	2			N	-0-					-0-	
04		2790 X	2469	-0-	-321 B	-0-		2469	2			N	-0-					-0-	
05		3029 X	3029	-0-	-0- B	-0-		3029	2			N	-0-					-0-	
06		3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-		3097	2			N	-0-					-0-	
07		2883 X	1654	-0-	-1229 B	-0-		1654	2			N	-0-					-0-	
08		2883 X	2019	-0-	-864 B	-0-		2019	2			N	-0-					-0-	
09		4699 X	4699	-0-	-0- B	-0-		4699	2			N	-0-					-0-	
10		2883 X	2073	-0-	-810 B	-0-		2073	2			N	-0-					-0-	
11		5354 X	5354	-0-	-0- B	-0-		5354	2			N	-0-					-0-	
12		2883 X	2040	-0-	-843 B	-0-		2040	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,665																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

01		0	4215	-0-	4215 B	18061		4215	2			N	-0-					-0-	
02		21485 X	3424	-0-	-18061 B	-0-		3424	2			N	-0-					-0-	
03		5084 X	3876	-0-	-1208 B	-0-		3876	2			N	-0-					-0-	
04		4920 X	3434	-0-	-1486 B	-0-		3434	2			N	-0-					-0-	
05		4371 X	4138	-0-	-233 B	-0-		4138	2			N	-0-					-0-	
06		4080 X	3060	-0-	-1020 B	-0-		3060	2			N	-0-					-0-	
07		3875 X	3472	-0-	-403 B	-0-		3472	2			N	-0-					-0-	
08		4123 X	3832	-0-	-291 B	-0-		3832	2			N	-0-					-0-	
09		4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-		4031	2			N	-0-					-0-	
10		4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-		4249	2			N	-0-					-0-	
11		3907 X	3907	-0-	-0- B	-0-		3907	2			N	-0-					-0-	
12		4154 X	4009	-0-	-145 B	-0-		4009	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,647																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

01		0	9610	-0-	9610 B	51549		9610	2			N	-0-					90	
02		60669 X	9120	-0-	-51549 B	-0-		9120	2			N	-0-					90	
03		15469 X	8345	-0-	-7124 B	-0-		8345	2			N	-0-					90	
04		14970 X	7926	-0-	-7044 B	-0-		7926	2			N	-0-					90	
05		15214 X	15214	-0-	-0- B	-0-		15214	2			N	-0-					90	
06		9957 X	9957	-0-	-0- B	-0-		9957	2			N	-0-					90	
07		12172 X	12172	-0-	-0- B	-0-		12172	2			N	-0-					90	
08		15221 X	8025	-0-	-7196 B	-0-		8025	2			N	-0-					90	
09		14730 X	5171	-0-	-9559 B	-0-		5171	2			N	-0-					90	
10		15221 X	5831	-0-	-9390 B	-0-		5831	2			N	-0-					90	
11		11790 X	4712	-0-	-7078 B	-0-		4712	2			N	-0-					90	
12		12183 X	4544	-0-	-7639 B	-0-		4544	2			N	-0-					90	
TOTAL GAS PROD:			100,627																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	7977	-0-	7977 B	33557	7977	2	N	-0-			20
02		40359 X	6802	-0-	-33557 B	-0-	6802	2	N	-0-			20
03		8928 X	4981	-0-	-3947 B	-0-	4981	2	N	-0-			20
04		8400 X	5940	-0-	-2460 B	-0-	5940	2	N	-0-			20
05		8246 X	5827	-0-	-2419 B	-0-	5827	2	N	-0-			20
06		7710 X	4900	-0-	-2810 B	-0-	4900	2	N	-0-			20
07		7533 X	7045	-0-	-488 B	-0-	7045	2	N	-0-			20
08		6138 X	5982	-0-	-156 B	-0-	5982	2	N	-0-			20
09		6641 X	6641	-0-	-0 B	-0-	6641	2	N	-0-			20
10		7042 X	7042	-0-	-0 B	-0-	7042	2	N	-0-			20
11		6884 X	6884	-0-	-0 B	-0-	6884	2	N	-0-			20
12		7037 X	6937	-0-	-100 B	-0-	6937	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			76,958										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

01		0	8790	-0-	8790 B	33644	8790	2	N	-0-			-0-
02		41376 X	7732	-0-	-33644 B	-0-	7732	2	N	-0-			-0-
03		9610 X	8586	-0-	-1024 B	-0-	8586	2	N	-0-			-0-
04		9300 X	8027	-0-	-1273 B	-0-	8027	2	N	-0-			-0-
05		9610 X	8044	-0-	-1566 B	-0-	8044	2	N	-0-			-0-
06		8520 X	7607	-0-	-913 B	-0-	7607	2	N	-0-			-0-
07		8587 X	7506	-0-	-1081 B	-0-	7506	2	N	-0-			-0-
08		8587 X	7500	-0-	-1087 B	-0-	7500	2	N	-0-			-0-
09		8040 X	7442	-0-	-598 B	-0-	7442	2	N	-0-			-0-
10		8029 X	6825	-0-	-1204 B	-0-	6825	2	N	-0-			-0-
11		7620 X	6689	-0-	-931 B	-0-	6689	2	N	-0-			-0-
12		7688 X	7086	-0-	-602 B	-0-	7086	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,834										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	5625	-0-	5625 B	23685	5625	2			N	-0-			-0-
02		29186 X	5501	-0-	-23685 B	-0-	5501	2			N	-0-			-0-
03		6324 X	5754	-0-	-570 B	-0-	5754	2			N	-0-			-0-
04		5940 X	5277	-0-	-663 B	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
05		6076 X	5455	-0-	-621 B	-0-	5455	2			N	-0-			-0-
06		5880 X	5198	-0-	-682 B	-0-	5198	2			N	-0-			-0-
07		6076 X	5214	-0-	-862 B	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
08		5766 X	5521	-0-	-245 B	-0-	5521	2			N	-0-			-0-
09		5280 X	4840	-0-	-440 B	-0-	4840	2			N	-0-			-0-
10		5456 X	4915	-0-	-541 B	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
11		5340 X	4431	-0-	-909 B	-0-	4431	2			N	-0-			-0-
12		5518 X	4661	-0-	-857 B	-0-	4661	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,392	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

01		0	7248	-0-	7248 B	22527	7248	2			N	-0-			-0-
02		28658 X	6131	-0-	-22527 B	-0-	6131	2			N	-0-			-0-
03		4867 X	-0-	-0-	-4867 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		4710 X	1030	-0-	-3680 B	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
05		14024 X	14024	-0-	-0- B	-0-	14024	2			N	-0-			-0-
06		35325 X	35325	-0-	-0- B	-0-	35325	2			N	-0-			-0-
07		27692 X	27692	-0-	-0- B	-0-	27692	2			N	-0-			-0-
08		18688 X	18688	-0-	-0- B	-0-	18688	2			N	-0-			-0-
09		7770 X	7770	-0-	-0- B	-0-	7770	2			N	-0-			-0-
10		6595 X	6595	-0-	-0- B	-0-	6595	2			N	-0-			-0-
11		17600 X	17600	-0-	-0- B	-0-	17600	2			N	-0-			-0-
12		7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	7213	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			149,316	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

01		0	42032	-0-	42032 B	174636	42032	2			N	-0-			-0-
02		212314 X	37678	-0-	-174636 B	-0-	37678	2			N	-0-			-0-
03		45973 X	43937	-0-	-2036 B	-0-	43937	2			N	-0-			-0-
04		43710 X	36406	-0-	-7304 B	-0-	36406	2			N	-0-			-0-
05		45167 X	39261	-0-	-5906 B	-0-	39261	2			N	-0-			-0-
06		42510 X	38740	-0-	-3770 B	-0-	38740	2			N	-0-			-0-
07		43927 X	34247	-0-	-9680 B	-0-	34247	2			N	-0-			-0-
08		43927 X	38525	-0-	-5402 B	-0-	38525	2			N	-0-			-0-
09		38730 X	36959	-0-	-1771 B	-0-	36959	2			N	-0-			-0-
10		40021 X	37229	-0-	-2792 B	-0-	37229	2			N	-0-			-0-
11		38730 X	35070	-0-	-3660 B	-0-	35070	2			N	-0-			-0-
12		38533 X	36590	-0-	-1943 B	-0-	36590	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			456,674	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	63367	-0-	63367 B	252769	63367	2			N	-0-			47
02		308821 X	56052	-0-	-252769 B		56052	2			N	-0-			47
03		67363 X	61204	-0-	-6159 B		61204	2			N	-0-			47
04		61380 X	57464	-0-	-3916 B		57464	2			N	-0-			47
05		63364 X	57978	-0-	-5386 B		57978	2			N	-0-			47
06		61320 X	54923	-0-	-6397 B		54923	2			N	-0-			47
07		62062 X	54249	-0-	-7813 B		54249	2			N	-0-			47
08		61194 X	56964	-0-	-4230 B		56964	2			N	-0-			47
09		57450 X	53070	-0-	-4380 B		53070	2			N	-0-			47
10		57970 X	52448	-0-	-5522 B		52448	2			N	-0-			47
11		55140 X	46850	-0-	-8290 B		46850	2			N	-0-			47
12		56978 X	52624	-0-	-4354 B		52624	2			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 667,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	43238	-0-	43238 B	184717	43238	2			N	-0-			-0-
02		219233 X	34516	-0-	-184717 B		34516	2			N	-0-			-0-
03		48577 X	42954	-0-	-5623 B		42954	2			N	-0-			-0-
04		47010 X	36983	-0-	-10027 B		36983	2			N	-0-			-0-
05		46903 X	39462	-0-	-7441 B		39462	2			N	-0-			-0-
06		41850 X	39414	-0-	-2436 B		39414	2			N	-0-			-0-
07		42966 X	37303	-0-	-5663 B		37303	2			N	-0-			-0-
08		42966 X	33841	-0-	-9125 B		33841	2			N	-0-			-0-
09		39420 X	29506	-0-	-9914 B		29506	2			N	-0-			-0-
10		40734 X	24082	-0-	-16652 B		24082	2			N	-0-			-0-
11		39420 X	26463	-0-	-12957 B		26463	2			N	-0-			-0-
12		37293 X	31618	-0-	-5675 B		31618	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	87628	-0-	87628 B	354433	87628	2			N	-0-			-0-
02		431254 X	76821	-0-	-354433 B		76821	2			N	-0-			-0-
03		93558 X	84765	-0-	-8793 B		84765	2			N	-0-			-0-
04		87300 X	79689	-0-	-7611 B		79689	2			N	-0-			-0-
05		87637 X	79137	-0-	-8500 B		79137	2			N	-0-			-0-
06		84810 X	75621	-0-	-9189 B		75621	2			N	-0-			-0-
07		85064 X	75419	-0-	-9645 B		75419	2			N	-0-			-0-
08		84754 X	72775	-0-	-11979 B		72775	2			N	-0-			-0-
09		79680 X	72029	-0-	-7651 B		72029	2			N	-0-			-0-
10		79143 X	74638	-0-	-4505 B		74638	2			N	-0-			-0-
11		75630 X	68887	-0-	-6743 B		68887	2			N	-0-			-0-
12		75423 X	68814	-0-	-6609 B		68814	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 916,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	23512	-0-	23512 B	105192	23512	2			N	-0-					-0-
02		126534 X	21342	-0-	-105192 B		-0-	21342	2		N	-0-					-0-
03		30566 X	21064	-0-	-9502 B		-0-	21064	2		N	-0-					-0-
04		27030 X	20161	-0-	-6869 B		-0-	20161	2		N	-0-					-0-
05		24087 X	21029	-0-	-3058 B		-0-	21029	2		N	-0-					-0-
06		22860 X	18471	-0-	-4389 B		-0-	18471	2		N	-0-					-0-
07		23622 X	17965	-0-	-5657 B		-0-	17965	2		N	-0-					-0-
08		21049 X	18245	-0-	-2804 B		-0-	18245	2		N	-0-					-0-
09		20340 X	16487	-0-	-3853 B		-0-	16487	2		N	-0-					-0-
10		21018 X	16348	-0-	-4670 B		-0-	16348	2		N	-0-					-0-
11		18480 X	15488	-0-	-2992 B		-0-	15488	2		N	-0-					-0-
12		18259 X	14935	-0-	-3324 B		-0-	14935	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

01		0	126119	-0-	126119 B	502485	126119	2			N	-0-					-0-
02		605369 X	102884	-0-	-502485 B		-0-	102884	2		N	-0-					-0-
03		136648 X	114164	-0-	-22484 B		-0-	114164	2		N	-0-					-0-
04		124410 X	109456	-0-	-14954 B		-0-	109456	2		N	-0-					-0-
05		126108 X	106843	-0-	-19265 B		-0-	106843	2		N	-0-					-0-
06		122040 X	103646	-0-	-18394 B		-0-	103646	2		N	-0-					-0-
07		114173 X	105845	-0-	-8328 B		-0-	105845	2		N	-0-					-0-
08		114173 X	105852	-0-	-8321 B		-0-	105852	2		N	-0-					-0-
09		109470 X	100851	-0-	-8619 B		-0-	100851	2		N	-0-					-0-
10		107105 X	102157	-0-	-4948 B		-0-	102157	2		N	-0-					-0-
11		103650 X	96926	-0-	-6724 B		-0-	96926	2		N	-0-					-0-
12		105865 X	97132	-0-	-8733 B		-0-	97132	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337		N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337		N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337		N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337		N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337		N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337		N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337		N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337		N	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337		N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337		N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337		N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
		WELL #: 3		RRCID -> 233691		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		482 N	482	-0-	-0-	482	2	Y	-0-		-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
08		496 N	496	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
10		496 N	494	-0-	-2	56	1	Y	-0-		-0-
11		480 N	465	-0-	-15	60	1	Y	-0-		-0-
12		496 N	495	-0-	-1	35	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 9U		RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755			
01		4296 X	4296	-0-	-0-	177	1	N	-0-		-0-
02		3864 X	3597	-0-	-267	143	1	N	-0-		-0-
03		4470 X	4470	-0-	-0-	183	1	N	-0-		-0-
04		4376 X	4376	-0-	-0-	166	1	N	-0-		-0-
05		4278 X	4019	-0-	-259	192	1	N	-0-		-0-
06		4140 X	3463	-0-	-677	210	1	N	-0-		-0-
07		4278 X	3596	-0-	-682	172	1	N	-0-		-0-
08		4495 X	3671	-0-	-824	172	1	N	-0-		-0-
09		4350 X	2372	-0-	-1978	118	1	N	-0-		-0-
10		4030 X	3111	-0-	-919	152	1	N	-0-		-0-
11		4223 X	4223	-0-	-0-	139	1	N	-0-		-0-
12		4116 X	4116	-0-	-0-	108	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400			
01		1009 N	1009	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		42
02		924 N	833	-0-	-91	833	2	N	-0-		42
03		1085 N	775	-0-	-310	775	2	N	-0-		42
04		1227 N	1227	-0-	-0-	1227	2	N	-0-		42
05		1116 N	910	-0-	-206	910	2	N	-0-		42
06		1010 N	1010	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		42
07		1116 N	771	-0-	-345	771	2	N	-0-		42
08		1116 N	1029	-0-	-87	1029	2	N	-0-		42
09		1080 N	769	-0-	-311	769	2	N	-0-		42
*10		1085 N	699	-0-	-386	699	2	N	-0-		42
*11		990 N	560	-0-	-430	560	2	N	-0-		42
12		930 N	925	-0-	-5	925	2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		10,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
ELLIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	097935	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8778 - 9278
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	166889	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9122 - 9285
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173943	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8920 - 9100
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	179609	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8901 - 9110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILLEN, IRA		WELL #:		2	RRCID ->	180076	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8828 - 8956
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180421	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8989 - 9213
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
ELLIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	181809	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8832 - 9040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9025 - 9796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RUSSELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184953	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 9017 - 9259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
RUSSELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	262397	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9116 - 9922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262598	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264522	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9180 - 10089
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.				945936									
HARRELL "C"				WELL #: 2	RRCID -> 146008	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 9533	PERF. 8656	- 9160				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	28	-0-	28	312	28 2		N	-0-			13
02		360 N	48	-0-	-312	-0-	48 2		N	-0-			13
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			13
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			13
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			13
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			13
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			13
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			13
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			13
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-			13
11		90 N	22	-0-	-68	-0-	22 2		N	-0-			13
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			1,074				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 154483	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9191	- 9385				
01		0	30	-0-	30	105	30 2		N	-0-			-0-
02		142 N	37	-0-	-105	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			475				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINNACLE				WELL #: 1	RRCID -> 159236	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8797	- 9229				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1849	-0-	1849	5325	1849	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1776	-0-	-1024	4301	1776	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1872	-0-	-1228	3073	1872	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1896	-0-	-1104	1969	1896	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1916	-0-	-1184	785	1916	2	N	-0-			-0-
06		2377 N	1592	-0-	-785	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-			-0-
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

01		0	143	-0-	143	590	143	2	N	-0-			-0-
02		728 N	138	-0-	-590	-0-	138	2	N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "E"		//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
		//CONT.//	945936										
		WELL #:	5	RRCID ->	186291	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	8752 - 8979		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	188333	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9122 - 9392	
01	0	1562	-0-	1562	5010	1562	2	N	-0-		149	
02	2800 N	886	-0-	-1914	3096	886	2	N	-0-		149	
03	3100 N	1260	-0-	-1840	1256	1260	2	N	-0-		149	
04	2446 N	1190	-0-	-1256	-0-	1190	2	N	-0-		149	
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		149	
06	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	1088	2	N	-0-		149	
07	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2	N	-0-		149	
08	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2	N	-0-	135 1	14	
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-		14	
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		14	
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		14	
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-		14	
TOTAL GAS PROD:			15,291	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COOK, LOUISE		WELL #:	A 3	RRCID ->	194828	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9174 - 9442	
01	0	1581	-0-	1581	2686	1581	2	N	-0-		102	
02	2766 N	80	-0-	-2686	-0-	80	2	N	-0-		102	
03	775 N	3	-0-	-772	-0-	3	2	N	-0-		102	
04	1350 N	1033	-0-	-317	-0-	1033	2	N	-0-		102	
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		102	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		102	
07	1054 N	10	-0-	-1044	-0-	10	2	N	-0-		102	
08	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2	N	-0-		102	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		102	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102	
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-		102	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102	
TOTAL GAS PROD:			3,004	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		0	15	-0-	15	129	15	2	N	-0-			-0-
02		163 N	34	-0-	-129	-0-	34	2	N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			277										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

01		0	41	-0-	41	154	41	2	N	-0-			-0-
02		163 N	9	-0-	-154	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			251										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

01		0	308	-0-	308	1494	308	2	N	-0-			20
02		1744 N	250	-0-	-1494	-0-	250	2	N	-0-			20
03		558 N	254	-0-	-304	-0-	254	2	N	-0-			20
04		300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2	N	-0-			20
05		279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2	N	-0-			20
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			20
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			20
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			20
09		330 N	200	-0-	-130	-0-	200	2	N	-0-			20
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			20
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2	N	-0-			20
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			3,189										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	962	-0-	962	3155	962	2		N	-0-			38
02	2800 N	245	-0-	-2555	600	245	2		N	-0-			38
03	620 N	14	-0-	-606	-0-	14	2		N	-0-			38
04	930 N	223	-0-	-707	-0-	223	2		N	-0-			38
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-			38
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			38
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2		N	-0-			38
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	73	2	65 9	N	59			97
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			97
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			97
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-			97
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		2,107				TOTAL CONDENSATE PROD:				59			

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500					
01	0	5540	-0-	5540	22141	5540	2		Y	-0-			15
02	27035 X	4894	-0-	-22141	-0-	4894	2		Y	-0-			15
03	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2		Y	-0-			15
04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		Y	-0-			15
05	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2		Y	-0-			15
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4154	2	2 9	Y	2			17
07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5878	2	3 9	Y	3			20
08	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5576	2	18 9	Y	16			36
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5206	2	24 9	Y	22	51 1		7
10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		Y	-0-			7
11	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		Y	-0-			7
12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		63,132				TOTAL CONDENSATE PROD:				43			

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HOLMES "S"		WELL #:		8	RRCID ->	219145	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	15293	PERF. 9060 - 9201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EPPES		WELL #:		1	RRCID ->	219375	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	9516	PERF. 8785 - 8832
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOLMES "S"		WELL #:		2	RRCID ->	219488	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9043 - 9094
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HOLMES "S"			WELL #:		7	RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390		PERF. 9034 - 9171		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HULL, EFFIE MAE			WELL #:		3	RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8962 - 9091		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			28
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			28
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			28
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			28
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			28
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			28
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			28
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			28
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			28
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			28
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			920				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380		PERF. 8794 - 8886		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530		PERF. 8848 - 9044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 8750 - 8845
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF. 8795 - 8923
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBINSON, FERN V.			WELL #:		3	RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
EPPES UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8753 - 8937
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8639 - 8726
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINNACLE			WELL #:		4	RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8559 - 8647
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		0	905	-0-	905	2462	905	2			N	-0-
02		2800 N	357	-0-	-2443	19	357	2			N	-0-
03		2208 N	2189	-0-	-19	-0-	2189	2			N	-0-
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1864	-0-	1864	7658	1861	2	3 9	N	3	3 8			-0-
02		2800 N	1809	-0-	-991	6667	1807	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03		3100 N	2059	-0-	-1041	5626	2053	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04		3000 N	1810	-0-	-1190	4436	1806	2	4 9	N	4	4 8			-0-
05		3100 N	761	-0-	-2339	2097	758	2	3 9	N	3	3 8			-0-
06		3000 N	916	-0-	-2084	13	912	2	4 9	N	4	4 8			-0-
07		1860 N	699	-0-	-1161	-0-	697	2	2 9	N	2	2 8			-0-
08		775 N	281	-0-	-494	-0-	280	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09		930 N	254	-0-	-676	-0-	253	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10		713 N	237	-0-	-476	-0-	237	2		N	-0-				-0-
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2		N	-0-				-0-
12		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GAIL KING			WELL #:		38	RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAMET GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

01	0	93	-0-	93	407	71	2	22	9	N	20			130
02	470	N	63	-0-	-407	-0-	63	2		N	-0-			130
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			130
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			130
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	2	72	9	N	65	175 1	20
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2		N	-0-			20
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			20
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			20
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			20
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			20
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			20
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
FULTON "A"			WELL #:		16	RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FULTON "A"			WELL #:		21	RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAMET GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
SAMET GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 9140 - 9256				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2291	-0-	2291	9939		2291	2		N	-0-				171
02		2800 N	2056	-0-	-744	9195		2056	2		N	-0-				171
03		3100 N	1823	-0-	-1277	7918		1823	2		N	-0-				171
04		3000 N	841	-0-	-2159	5759		841	2		N	-0-				171
05		3100 N	2612	-0-	-488	5271		2612	2		N	-0-				171
06		3000 N	3176	-0-	176	5447		3176	2		N	-0-				171
07		3100 N	3024	-0-	-76	5371		3024	2		N	-0-				171
08		3100 N	2864	-0-	-236	5135		2864	2		N	-0-				171
09		7813 X	2678	-0-	-5135	-0-		2678	2		N	-0-				171
10		2914 X	2665	-0-	-249	-0-		2665	2		N	-0-				171
11		2820 X	2665	-0-	-155	-0-		2665	2		N	-0-				171
12		2914 X	2646	-0-	-268	-0-		2646	2		N	-0-				171
TOTAL GAS PROD:			29,341		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FERN V. ROBINSON GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 8897 - 8971				

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 274816		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8773 - 8913				

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		0	17	-0-	17	2993		1	1	16	2	N	-0-					24		
02		2800 N	60	-0-	-2740	253		2	1	58	2	N	-0-					24		
03		868 N	92	-0-	-776	-0-		3	1	89	2	N	-0-					24		
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-		24	1	829	2	N	-0-					24		
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		36	1	1087	2	N	-0-					24		
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-		34	1	493	2	N	-0-					24		
07		868 N	336	-0-	-532	-0-		16	1	320	2	N	-0-					24		
08		1116 N	120	-0-	-996	-0-		4	1	116	2	N	-0-					24		
09		540 N	513	-0-	-27	-0-		13	1	368	2	N	120	132	1			12		
								132	9											
10		341 N	117	-0-	-224	-0-		4	1	113	2	N	-0-					12		
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-		9	1	211	2	N	-0-					12		
12		527 N	288	-0-	-239	-0-		10	1	278	2	N	-0-					12		
TOTAL GAS PROD:			4,266																	
TOTAL CONDENSATE PROD:													120							

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																-0-	
TOTAL CONDENSATE PROD:													-0-							

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																-0-	
TOTAL CONDENSATE PROD:													-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WALKER GAS UNIT 1		06476 750 090870		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
10	217 N	80	-0-	-137 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	210 N	97	-0-	-113 B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALKER GAS UNIT 1		06476 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER		06476 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5172 3	4 9	N	4	65
02	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4777 3	1 9	N	1	66
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4715 3	2 9	N	2	68
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2566 3	4 9	N	4	72
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3177 3	3 9	N	3	75
06	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4937 3	1 9	N	1	76
07	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4372 3	1 9	N	1	77
08	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3		N	-0-	77
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3		N	-0-	77
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3		N	-0-	77
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3		N	-0-	77
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-	77
TOTAL GAS PROD:		44,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3	N	-0-			121
02		1820 N	1282	-0-	-538	-0-	1282	3	N	-0-			121
03		2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930	3	N	-0-			121
04		1950 N	1321	-0-	-629	-0-	1321	3	N	-0-			121
05		1426 N	1162	-0-	-264	-0-	1162	3	N	-0-			121
06		1860 N	812	-0-	-1048	-0-	812	3	N	-0-			121
07		1364 N	1084	-0-	-280	-0-	1084	3	N	-0-			121
08		1147 N	932	-0-	-215	-0-	932	3	N	-0-			121
09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-			121
10		1085 N	915	-0-	-170	-0-	915	3	N	-0-			121
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			121
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			121

TOTAL GAS PROD: 14,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-
02		112 N	56	-0-	-56	-0-	56	3	N	-0-			-0-
03		124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3	N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-			-0-
07		155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3	N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			169
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			169
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			169
04		210 N	19	-0-	-191	-0-	19	3	N	-0-			169
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			169
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			169
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			169
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		21
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		21
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		21
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		21
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		21
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		21
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		21
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-		21
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		21
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		21
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		21
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		21

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072		
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		72
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		72
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408 3	2 9 N			74
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	502 3	3 9 N			77
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437 3	8 9 N			84
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	363 3	3 9 N			87
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268 3	2 9 N			89
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3				89
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336 3	2 9 N			91
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	251 3	6 9 N			96
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	448 3	8 9 N			103
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	689 3	6 9 N			108

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178		
01	1891 N	312	-0-	-1579	-0-	292 3	20 9 Y	18		111
02	756 N	447	-0-	-309	-0-	446 3	1 9 Y	1		112
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1743 3	32 9 Y	29		141
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1673 3	65 9 Y	59		200
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1486 3	36 9 Y	33		233
06	1710 N	1450	-0-	-260	-0-	1408 3	42 9 Y	38	158 1	113
07	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1445 3	30 9 Y	27		140
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1439 3	17 9 Y	15		155
09	1440 N	1320	-0-	-120	-0-	1298 3	22 9 Y	20		175
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1849 3	52 9 Y	47		222
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1503 3	20 9 Y	18		240
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1438 3	31 9 Y	28	180 1	88

TOTAL GAS PROD: 16,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. ERICSON GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173														
01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		Y	-0-			168
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		Y	-0-			168
03		1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3		Y	-0-			168
04		1680 N	1458	-0-	-222	-0-	1458	3		Y	-0-			168
05		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-			168
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		Y	-0-			168
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		Y	-0-			168
08		1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3		Y	-0-			168
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		Y	-0-			168
10		1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1523	3		Y	-0-			168
11		1680 N	1438	-0-	-242	-0-	1438	3		Y	-0-			168
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		Y	-0-			168
TOTAL GAS PROD:			19,602	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ERICSON GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	233219	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9656 - 10226
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		113
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3	N	-0-		113
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	N	-0-		113
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3	N	-0-		113
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		113
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		113
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		113
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		113
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-		113
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-		113
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		113
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		113
TOTAL GAS PROD:			685	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENSEN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	233220	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9592 - 10226
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-		64
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		64
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		64
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		64
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3	N	-0-		64
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3	N	-0-		64
07	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3	N	-0-		64
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3	N	-0-		64
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		64
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		64
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		64
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:			7,740	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID ->	233803	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9586 - 10330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	50	-0-	50	106	50 3		N	-0-			111
02		186 N	80	-0-	-106	-0-	80 3		N	-0-			111
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			111
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			111
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			111
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:			182				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236025	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9382 - 10136	
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			79
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			79
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			79
04		600 N	558	-0-	-42	-0-	555 3	3 9	N	3			82
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	849 3	2 9	N	2			84
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			84
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			84
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			84
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			84
10		620 N	449	-0-	-171	-0-	449 3		N	-0-			84
11		600 N	418	-0-	-182	-0-	418 3		N	-0-			84
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:			8,615				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236078	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9642 - 10260	
01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1673 3	6 9	N	5			111
02		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1451 3	2 9	N	2			113
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1229 3	6 9	N	5			118
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1251 3	195 9	N	177	175 1		120
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365 3	6 9	N	5			125
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			125
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-			125
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1321 3	7 9	N	6			131
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			131
10		744 N	175	-0-	-569	-0-	175 3		N	-0-			131
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-			131
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:			15,238				TOTAL CONDENSATE PROD:			200			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-	198
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1687 3	14 9	N	13	30
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2223 3	35 9	N	32	62
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2049 3	33 9	N	30	92
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1668 3	11 9	N	10	102
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1581 3	35 9	N	32	134
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1622 3	73 9	N	66	200
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1615 3	12 9	N	11	211
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1457 3	18 9	N	16	49
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2053 3	25 9	N	23	72
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2164 3	25 9	N	23	95
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1656 3	25 9	N	23	118
TOTAL GAS PROD:		21,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		279		

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-	169
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-	169
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-	169
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-	169
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	879 3		N	-0-	169
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-	169
07	868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3		N	-0-	169
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	851 3		N	-0-	169
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-	169
10	868 N	681	-0-	-187	-0-	681 3		N	-0-	169
11	810 N	735	-0-	-75	-0-	735 3		N	-0-	169
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-	169
TOTAL GAS PROD:		9,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-	46
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3		N	-0-	46
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		N	-0-	46
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3		N	-0-	46
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	46
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	46
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	46
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	46
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-	46
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-	46
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-	46
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	46
TOTAL GAS PROD:		894				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	338	-0-	-406	-0-	330 3	8 9	N	7		67
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		67
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		67
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	632 3	132 9	N	120	176 1	11
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	636 3	179 9	N	163	174 1	-0-
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	953 3	17 9	N	15		15
07		744 N	628	-0-	-116	-0-	620 3	8 9	N	7		22
08		744 N	483	-0-	-261	-0-	480 3	3 9	N	3		25
09		720 N	508	-0-	-212	-0-	508 3		N	-0-		25
10		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-		25
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-		25
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		8,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		315						

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166				
01		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2733 3	3 9	N	3		141
02		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1101 3	39 9	N	35	166 1	10
03		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1859 3	6 9	N	5		15
04		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3848 3	22 9	N	20		35
05		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2760 3	8 9	N	7		42
06		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2615 3	6 9	N	5		47
07		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2684 3	9 9	N	8		55
08		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-		55
09		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2410 3	4 9	N	4		59
10		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2708 3	24 9	N	22		81
11		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2782 3	19 9	N	17		98
12		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2764 3	14 9	N	13		111
TOTAL GAS PROD:		31,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122				
01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-		63
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-		63
03		1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469 3		N	-0-		63
04		1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1378 3		N	-0-		63
05		1705 N	1334	-0-	-371	-0-	1334 3		N	-0-		63
06		1410 N	1264	-0-	-146	-0-	1264 3		N	-0-		63
07		1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298 3		N	-0-		63
08		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292 3		N	-0-		63
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-		63
10		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 3		N	-0-		63
11		1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222 3		N	-0-		63
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		16,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-	153
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	326 3	N	-0-	153
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3	N	-0-	153
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3	N	-0-	153
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	153
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	153
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	153
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3	N	-0-	153
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	153
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	275 3	N	-0-	153
11	390 N	279	-0-	-111	-0-	279 3	N	-0-	153
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	153
TOTAL GAS PROD:		4,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	33
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73 3	N	-0-	33
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-	33
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3	N	-0-	33
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-	33
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	33
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	33
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	33
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 3	N	-0-	33
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 3	N	-0-	33
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	33
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		1,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1042 N	1042	-0-	-0-	1036 3	6 9	N	5			96
02		1138 N	1138	-0-	-0-	1138 3		N	-0-			96
03		1086 N	1086	-0-	-0-	1075 3	11 9	N	10			106
04		832 N	832	-0-	-0-	829 3	3 9	N	3			109
05		527 N	343	-0-	-184	334 3	9 9	N	8			117
06		510 N	320	-0-	-190	316 3	4 9	N	4			121
07		807 N	807	-0-	-0-	796 3	11 9	N	10			131
08		796 N	796	-0-	-0-	793 3	3 9	N	3			134
09		715 N	715	-0-	-0-	715 3		N	-0-			134
10		1054 N	1054	-0-	-0-	979 3	75 9	N	68	170 1		32
11		1145 N	1145	-0-	-0-	1058 3	87 9	N	79			111
12		1076 N	1076	-0-	-0-	1075 3	1 9	N	1			112
TOTAL GAS PROD:		10,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		191				

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378				
01		93 N	83	-0-	-10	83 3		N	-0-			60
02		84 N	54	-0-	-30	54 3		N	-0-			60
03		93 N	57	-0-	-36	57 3		N	-0-			60
04		90 N	50	-0-	-40	50 3		N	-0-			60
05		91 N	91	-0-	-0-	91 3		N	-0-			60
06		86 N	86	-0-	-0-	86 3		N	-0-			60
07		88 N	88	-0-	-0-	88 3		N	-0-			60
08		93 N	88	-0-	-5	88 3		N	-0-			60
09		90 N	88	-0-	-2	88 3		N	-0-			60
10		93 N	11	-0-	-82	11 3		N	-0-			60
11		90 N	73	-0-	-17	73 3		N	-0-			60
12		84 N	84	-0-	-0-	84 3		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		853				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235				
01		115 N	115	-0-	-0-	115 3		N	-0-			135
02		84 N	51	-0-	-33	51 3		N	-0-			135
03		93 N	55	-0-	-38	55 3		N	-0-			135
04		120 N	54	-0-	-66	54 3		N	-0-			135
05		64 N	64	-0-	-0-	64 3		N	-0-			135
06		60 N	56	-0-	-4	56 3		N	-0-			135
07		62 N	51	-0-	-11	51 3		N	-0-			135
08		62 N	55	-0-	-7	55 3		N	-0-			135
09		60 N	51	-0-	-9	51 3		N	-0-			135
10		62 N	45	-0-	-17	45 3		N	-0-			135
11		60 N	30	-0-	-30	30 3		N	-0-			135
12		36 N	36	-0-	-0-	36 3		N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2074 3	11 9	N	10		92
02	1932 N	1643	-0-	-289	-0-	1639 3	4 9	N	4		96
03	2139 N	1808	-0-	-331	-0-	1805 3	3 9	N	3		99
04	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	1726 3		N	-0-		99
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-		99
06	1740 N	1697	-0-	-43	-0-	1691 3	6 9	N	5		104
07	1798 N	1423	-0-	-375	-0-	1423 3		N	-0-		104
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1842 3	51 9	N	46		150
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1828 3	158 9	N	144	148 1	146
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1965 3	6 9	N	5		151
11	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	1732 3	2 9	N	2		153
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-		153
TOTAL GAS PROD:		21,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		219					

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	661	-0-	-362	-0-	661 3		N	-0-		-0-
02	924 N	823	-0-	-101	-0-	823 3		N	-0-		-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-		-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
06	930 N	794	-0-	-136	-0-	794 3		N	-0-		-0-
07	930 N	893	-0-	-37	-0-	893 3		N	-0-		-0-
08	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918 3		N	-0-		-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
10	899 N	538	-0-	-361	-0-	538 3		N	-0-		-0-
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	844 3		N	-0-		-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344 3		N	-0-		79
02	1288 N	1031	-0-	-257	-0-	1031 3		N	-0-		79
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-		79
04	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	1186 3		N	-0-		79
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-		79
06	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296 3		N	-0-		79
07	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091 3		N	-0-		79
08	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	1207 3		N	-0-		79
09	1290 N	1091	-0-	-199	-0-	1091 3		N	-0-		79
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		79
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-		79
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		14,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-		109
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3		N	-0-		109
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-		109
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3		N	-0-		109
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		109
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		109
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		109
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		109
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-		109
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	76	3	95 9	N	86		195
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	3	6 9	N	5	161 1	39
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	3	6 9	N	5		44
TOTAL GAS PROD:		873		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909				
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-		145
02	308 N	187	-0-	-121	-0-	187	3		N	-0-		145
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-		145
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-		145
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		145
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		145
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-		145
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-		145
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3		N	-0-		145
10	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	3		N	-0-		145
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-		145
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		145
TOTAL GAS PROD:		3,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940				
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5316	3	77 9	N	70	161 1	89
02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4685	3	25 9	N	23		112
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3742	3	18 9	N	16		128
04	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5228	3	33 9	N	30		158
05	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4365	3	30 9	N	27		185
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4138	3	23 9	N	21		206
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4246	3	19 9	N	17		223
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4228	3	8 9	N	7		230
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3		N	-0-		230
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3317	3	8 9	N	7		237
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3737	3	198 9	N	180	180 1	237
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3		N	-0-		237
TOTAL GAS PROD:		51,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		398						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265436	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9214 - 9364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3			N	-0-		123
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3			N	-0-		123
03		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3			N	-0-		123
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3			N	-0-		123
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3			N	-0-		123
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3			N	-0-		123
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3			N	-0-		123
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-		123
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3			N	-0-		123
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3			N	-0-		123
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3			N	-0-		123
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:			831				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ERICSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	266123	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9954 - 10148
01		930 N	607	-0-	-323	-0-	594 3	13 9	N	12		131
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1040 3	43 9	N	39		170
03		837 N	455	-0-	-382	-0-	454 3	1 9	N	1		171
04		600 N	487	-0-	-113	-0-	430 3	57 9	N	52	178 1	45
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1092 3	6 9	N	5		50
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035 3	2 9	N	2		52
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062 3	2 9	N	2		54
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1057 3	28 9	N	25		79
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	954 3	19 9	N	17		96
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1030 3	3 9	N	3		99
11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1282 3	13 9	N	12		111
12		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1045 3	11 9	N	10		121
TOTAL GAS PROD:			11,273				TOTAL CONDENSATE PROD:			180		

TOMMY JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	266124	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9768 - 10076
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	738 3	4 9	N	4		161
02		532 N	490	-0-	-42	-0-	480 3	10 9	N	9		170
03		589 N	552	-0-	-37	-0-	541 3	11 9	N	10		180
04		720 N	479	-0-	-241	-0-	457 3	22 9	N	20		200
05		558 N	462	-0-	-96	-0-	462 3		N	-0-		200
06		540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-		200
07		496 N	454	-0-	-42	-0-	450 3	4 9	N	4	170 1	34
08		465 N	410	-0-	-55	-0-	409 3	1 9	N	1		35
09		540 N	422	-0-	-118	-0-	418 3	4 9	N	4		39
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	478 3	6 9	N	5		44
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		44
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			5,879				TOTAL CONDENSATE PROD:			57		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-			99
02		868 N	822	-0-	-46	-0-	822 3	N	-0-			99
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-			99
04		1020 N	888	-0-	-132	-0-	888 3	N	-0-			99
05		899 N	880	-0-	-19	-0-	880 3	N	-0-			99
06		900 N	817	-0-	-83	-0-	817 3	N	-0-			99
07		930 N	688	-0-	-242	-0-	688 3	N	-0-			99
08		868 N	50	-0-	-818	-0-	50 3	N	-0-			99
09		810 N	688	-0-	-122	-0-	688 3	N	-0-			99
10		682 N	65	-0-	-617	-0-	65 3	N	-0-			99
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:		6,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172				
01		3100 N	3106	-0-	6	6	2989 3	117 9	N	106		205
02		2800 N	3032	-0-	232	238	3026 3	6 9	N	5		210
03		2983 N	2745	-0-	-238	-0-	2745 3		N	-0-		210
04		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2713 3	29 9	N	26	135 1	101
05		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2547 3	81 9	N	74		175
06		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2414 3	25 9	N	23	181 1	17
07		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2478 3	11 9	N	10		27
08		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2466 3	6 9	N	5		32
09		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2225 3	17 9	N	15		47
10		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2871 3	22 9	N	20		67
11		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2866 3	11 9	N	10		77
12		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2568 3	10 9	N	9		86
TOTAL GAS PROD:		32,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		303						

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212				
01		1550 N	729	-0-	-821	-0-	729 3		N	-0-		82
02		840 N	709	-0-	-131	-0-	709 3		N	-0-		82
03		837 N	580	-0-	-257	-0-	580 3		N	-0-		82
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		82
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-		82
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-		82
07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		82
08		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262 3		N	-0-		82
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		82
10		1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1106 3		N	-0-		82
11		1230 N	826	-0-	-404	-0-	826 3		N	-0-		82
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		12,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		106
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		106
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		106
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		106
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-		106
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3	N	-0-		106
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-		106
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		106
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		106
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		106
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		106
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		106
TOTAL GAS PROD:		1,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-		74
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-		74
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3	N	-0-		74
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		74
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	3	3 9 N	3		77
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-		77
07	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	3	N	-0-		77
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	3	2 9 N	2		79
09	990 N	868	-0-	-122	-0-	868	3	N	-0-		79
10	868 N	699	-0-	-169	-0-	696	3	3 9 N	3		82
11	990 N	771	-0-	-219	-0-	771	3	N	-0-		82
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		11,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1772	3	26 9 N	24		81
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	3	1 9 N	1		82
03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1632	3	8 9 N	7		89
04	1620 N	1388	-0-	-232	-0-	1385	3	3 9 N	3		92
05	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1516	3	8 9 N	7		99
06	1590 N	1456	-0-	-134	-0-	1437	3	19 9 N	17		116
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	3	19 9 N	17		133
08	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1468	3	6 9 N	5		138
09	1470 N	1333	-0-	-137	-0-	1324	3	9 9 N	8		146
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1770	3	9 9 N	8		154
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1845	3	26 9 N	24		178
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1510	3	9 9 N	8		186
TOTAL GAS PROD:		19,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		129					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	1240 N	887	-0-	-353	-0-	887	3	N	-0-	177
02	1008 N	841	-0-	-167	-0-	841	3	N	-0-	177
03	1054 N	809	-0-	-245	-0-	809	3	N	-0-	177
04	870 N	682	-0-	-188	-0-	682	3	N	-0-	177
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-	177
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	177
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	177
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3	N	-0-	177
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	177
10	930 N	576	-0-	-354	-0-	576	3	N	-0-	177
11	900 N	504	-0-	-396	-0-	504	3	N	-0-	177
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	177
TOTAL GAS PROD:		9,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	1318	3	11 9 N	10	65
02	1456 N	956	-0-	-500	-0-	956	3	N	-0-	65
03	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	1177	3	2 9 N	2	67
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	3	3 9 N	3	70
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	3	8 9 N	7	77
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	3	4 9 N	4	81
07	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3	N	-0-	81
08	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3	N	-0-	81
09	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	1563	3	1 9 N	1	82
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1795	3	4 9 N	4	86
11	1680 N	1540	-0-	-140	-0-	1533	3	7 9 N	6	92
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	3	2 9 N	2	94
TOTAL GAS PROD:		19,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		39				

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2560	3	2 9 N	2	89
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	3	2 9 N	2	91
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	3	6 9 N	5	96
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2401	3	7 9 N	6	102
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	3	8 9 N	7	109
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	3	8 9 N	7	116
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2006	3	17 9 N	15	131
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-	131
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	N	-0-	131
10	1798 N	1006	-0-	-792	-0-	1003	3	3 9 N	3	134
11	1740 N	1250	-0-	-490	-0-	1136	3	114 9 N	104	238
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1941	3	11 9 N	10	84
TOTAL GAS PROD:		23,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		161		164 1		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271872	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9724 - 10152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-		59
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		59
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		59
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-		59
05		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3		N	-0-		59
06		120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3		N	-0-		59
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		59
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		59
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-		59
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-		59
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-		59
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:			871	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARVEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272082	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9368 - 9918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	13197	3	158	9	N	144	150
02		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10052	3	178	9	N	162	133
03		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8553	3	66	9	N	60	193
04		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7413	3	185	9	N	168	180
05		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10263	3	212	9	N	193	195
06		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9186	3	174	9	N	158	183
07		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7730	3	54	9	N	49	232
08		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7129	3	39	9	N	35	267
09		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8049	3	29	9	N	26	117
10		12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	12847	3	98	9	N	89	54
11		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8331	3	167	9	N	152	206
12		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	10233	3	234	9	N	213	70
TOTAL GAS PROD:			114,577	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,449						

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274177	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8693 - 9186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		N	-0-		203
02		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-		203
03		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3		N	-0-		203
04		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3		N	-0-		203
05		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3		N	-0-		203
06		2490 N	2412	-0-	-78	-0-	2412	3		N	-0-		203
07		2573 N	1640	-0-	-933	-0-	1640	3		N	-0-		203
08		2573 N	1729	-0-	-844	-0-	1729	3		N	-0-		203
09		2400 N	1640	-0-	-760	-0-	1640	3		N	-0-		203
10		1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3		N	-0-		203
11		1680 N	1056	-0-	-624	-0-	1056	3		N	-0-		203
12		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-		203
TOTAL GAS PROD:			26,118	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2350	-0-	-626	-0-	2344	3	6 9	N	5		165
02	2688 X	1969	-0-	-719	-0-	1969	3		N	-0-		165
03	2852 X	1839	-0-	-1013	-0-	1822	3	17 9	N	15		180
04	2760 X	2381	-0-	-379	-0-	2313	3	68 9	N	62	180 1	62
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2790	3	140 9	N	127	178 1	11
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2644	3	183 9	N	166	172 1	5
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2714	3	154 9	N	140		145
08	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2701	3	8 9	N	7		152
09	2850 X	2459	-0-	-391	-0-	2437	3	22 9	N	20		172
10	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4251	3	83 9	N	75		247
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4310	3	66 9	N	60	170 1	137
12	2883 X	2612	-0-	-271	-0-	2568	3	44 9	N	40		177
TOTAL GAS PROD:		33,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		717						

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988				
01	3782 X	1474	-0-	-2308	-0-	1474	3		N	-0-		130
02	3416 X	1152	-0-	-2264	-0-	1152	3		N	-0-		130
03	3534 X	2907	-0-	-627	-0-	2907	3		N	-0-		130
04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3		N	-0-		130
05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3		N	-0-		130
06	2820 X	2677	-0-	-143	-0-	2677	3		N	-0-		130
07	3782 X	2252	-0-	-1530	-0-	2252	3		N	-0-		130
08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3		N	-0-		130
09	3660 X	2252	-0-	-1408	-0-	2252	3		N	-0-		130
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3		N	-0-		130
11	3660 X	3497	-0-	-163	-0-	3497	3		N	-0-		130
12	3782 X	3104	-0-	-678	-0-	3104	3		N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:		36,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065				
01	2387 N	1706	-0-	-681	-0-	1700	3	6 9	N	5		181
02	2156 N	1709	-0-	-447	-0-	1706	3	3 9	N	3		184
03	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1600	3	17 9	N	15		199
04	1650 N	1491	-0-	-159	-0-	1441	3	50 9	N	45	174 1	70
05	1891 N	1788	-0-	-103	-0-	1759	3	29 9	N	26		96
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	3	1 9	N	1		97
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	3	2 9	N	2		99
08	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1703	3	2 9	N	2		101
09	1680 N	1536	-0-	-144	-0-	1536	3		N	-0-		101
10	1705 N	1349	-0-	-356	-0-	1349	3		N	-0-		101
11	1650 N	1339	-0-	-311	-0-	1339	3		N	-0-		101
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-		101
TOTAL GAS PROD:		19,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		99						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	3066	-0-	-1801	-0-	2981	3	85	9	N	77	167
02	4144 X	2308	-0-	-1836	-0-	2294	3	14	9	N	13	180
03	4340 X	1797	-0-	-2543	-0-	1791	3	6	9	N	5	185
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4349	3	7	9	N	6	191
05	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4105	3	26	9	N	24	38
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3381	3	155	9	N	141	5
07	4495 X	2964	-0-	-1531	-0-	2845	3	119	9	N	108	113
08	4495 X	1496	-0-	-2999	-0-	1475	3	21	9	N	19	132
09	4350 X	2236	-0-	-2114	-0-	2162	3	74	9	N	67	199
10	4123 X	3417	-0-	-706	-0-	3354	3	63	9	N	57	97
11	3540 X	3340	-0-	-200	-0-	3307	3	33	9	N	30	127
12	2976 X	2215	-0-	-761	-0-	2140	3	75	9	N	68	195
TOTAL GAS PROD:		34,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		615				

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		32	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		32	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164				
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-	157	
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-	157	
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-	157	
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-	157	
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-	157	
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-	157	
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-	157	
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-	157	
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-	157	
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-	157	
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-	157	
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-	157	
TOTAL GAS PROD:		21,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON				
CRATON OPERATING LLC			186717							
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:	5	RRCID -> 252432	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 9640 - 10007			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903							
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9533 - 9615		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LOVERING, E.H.		WELL #:	1	RRCID -> 132326	COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH 14830	PERF. 9412 - 9464			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROY, LEE "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	2	N	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	2	N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852								
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		Y	-0-						-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	15	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822								
01	14B2 EXT	120	-0-	120	184	120	2		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	188	-0-	188	372	6	1	182	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	60	-0-	60	432	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	530	6	1	92	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530				N	-0-						-0-
06	530 X	-0-	-0-	-530	-0-				N	-0-						-0-
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720																
01		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2		Y	-0-					-0-
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	2	Y	-0-				-0-
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	100	1	1472	2	Y	-0-				-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	2	Y	-0-				-0-
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	107	1	1500	2	Y	-0-				-0-
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1326	2	Y	-0-				-0-
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	96	1	1502	2	Y	-0-				-0-
08		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	62	1	1458	2	Y	-0-				-0-
09		1410 N	1366	-0-	-44	-0-	120	1	1246	2	Y	-0-				-0-
10		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	179	1	1391	2	Y	-0-				-0-
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	191	1	1295	2	Y	-0-				-0-
12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KELLY "A"		WELL #:	1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9273 - 9533					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST "B"		WELL #:	1U	RRCID ->	181722	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11220 - 11252					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "B"		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888																
01		117 N	30	-0-	-87	-0-	30	2		N	-0-					-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:			55											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WEST "B"		WELL #:	4U	RRCID ->	216937	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	13307	PERF.	9386	-	9592			
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-		-0-			
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	Y	-0-	-0-			
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	Y	-0-	-0-			
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	Y	-0-	-0-			
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	Y	-0-	-0-			
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-	-0-			
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-	-0-			
08		434 N	337	-0-	-97	-0-	14	1	323	2	Y	-0-	-0-			
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	2	Y	-0-	-0-			
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	524	2	Y	-0-	-0-			
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	48	1	321	2	Y	-0-	-0-			
12		465 N	390	-0-	-75	-0-	28	1	362	2	Y	-0-	-0-			

TOTAL GAS PROD:			6,448											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	218287	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9024	-	9918			
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		Y	-0-		-0-			
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	-0-	-0-			
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	-0-	-0-			
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-	-0-			
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-	-0-			
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

TOTAL GAS PROD:			1,830											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285	PERF. 9348 - 9646			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	220461	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF. 9166 - 9937			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEE ROY "A"		WELL #:		3 U	RRCID ->	224836	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 9239 - 9884			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941																

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	232289	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	9340	-	9977			

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WORTHY "A" UNIT		WELL #:	4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9115	-	9961			

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOVERING, E. H. "A"		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
		WELL #:	5	RRCID -> 241528	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 9288	- 10121					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WORTHY "A" UNIT		WELL #:	2 U	RRCID -> 242938	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 14555	PERF. 9305	- 10052					
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-	-0-			
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	2	N	-0-	-0-	
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	156	1	2294	2	N	-0-	-0-	
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	135	1	2046	2	N	-0-	-0-	
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	139	1	1955	2	N	-0-	-0-	
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1329	2	N	-0-	-0-	
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	128	1	1998	2	N	-0-	-0-	
08	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	86	1	2021	2	N	-0-	-0-	
09	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	123	1	1280	2	N	-0-	-0-	
10	2139 N	1508	-0-	-631	-0-	172	1	1336	2	N	-0-	-0-	
11	2040 N	1525	-0-	-515	-0-	197	1	1328	2	N	-0-	-0-	
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1474	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,262	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST "A"		WELL #:	5	RRCID -> 243509	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 14350	PERF. 9520	- 9598					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
WORTHY		WELL #:		2	RRCID ->	243513	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813	PERF. 9212 - 10022		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORTHY		WELL #:		9	RRCID ->	243564	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 9831 - 9394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF. 9500 - 10056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848													
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WORTHY		WELL #:	11	RRCID ->	244658	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14821	PERF.	9366 - 11390		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WORTHY "A" UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	244669	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	9976 - 10260		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "B"		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358												
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WORTHY		WELL #:	7	RRCID -> 247465	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 9384 - 10859				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WORTHY		WELL #:	13	RRCID -> 247572	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 14345	PERF. 9927 - 10149				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592												
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST "A"		WELL #:	8	RRCID ->	248075	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	9371 - 10124	

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WORTHY		WELL #:	3	RRCID ->	250581	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	14390	PERF.	9378 - 10287	

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
		WELL #:	2	RRCID -> 250612	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 13520	PERF. 9480	- 11721					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KELLY "A"		WELL #:	9	RRCID -> 250779	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 9712	- 10629					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST "B"		WELL #:	6	RRCID -> 251648	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 9377	- 10302					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
WEST "A"		WELL #:		6	RRCID ->	251732	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	14312	PERF.	9502 - 11385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	252576	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	12938	PERF.	9563 - 10350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	253719	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9332 - 9468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436																	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WEST A				WELL #:	7	RRCID ->	283326	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	14525	PERF.	9300	- 13950			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		48												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WEST "A"				WELL #:	4	RRCID ->	283766	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	9229	- 9971			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 179531	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8415	- 9677					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION				684558				CNTY: LEON						
MCMAHON, RICHARD L.				2	RRCID -> 149576	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 10462	PERF. 9680	- 10375					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: LEON						
RUSSELL "A"				2	RRCID -> 131110	COMPL. DATE 05/24/1989	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9512	- 9570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HOLMES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 133636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9172 - 9498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLMES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161379		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 14966		PERF. 9154 - 9398					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 10040					
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	11	1	338	2	Y	-0-				
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	471	2	Y	-0-				
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	2	Y	-0-				
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	2	Y	-0-				
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	Y	-0-				
06	570 N	497	-0-	-73	-0-	15	1	482	2	Y	-0-				
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	13	1	466	2	Y	-0-				
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	13	1	467	2	Y	-0-				
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	14	1	463	2	Y	-0-				
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	-0-				
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	478	2	Y	-0-				
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	14	1	422	2	Y	8				
						9		9							
TOTAL GAS PROD:		5,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2976 X	1740	-0-	-1236	-0-	50	1	1669	2	Y	19	62	1	16
						21	9							
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	68	1	2083	2	Y	-0-			16
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	61	1	2088	2	Y	-0-			16
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	57	1	1878	2	Y	27			43
						30	9							
05	2325 N	1986	-0-	-339	-0-	57	1	1921	2	Y	7			50
						8	9							
06	2070 N	2013	-0-	-57	-0-	56	1	1939	2	Y	16			66
						18	9							
07	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	56	1	1815	2	Y	4			70
						4	9							
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	62	1	2057	2	Y	1			71
						1	9							
09	2010 N	1801	-0-	-209	-0-	53	1	1725	2	Y	21	69	1	23
						23	9							
10	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	50	1	1731	2	Y	4			27
						4	9							
11	2040 N	1577	-0-	-463	-0-	44	1	1511	2	Y	20			47
						22	9							
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	71	1	2140	2	Y	17			64
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		23,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		136								

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000													TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	56 1	1856 2	Y	21	54 1		17
02	1876 N	1170	-0-	-706	-0-	23 9						
03	1953 N	1625	-0-	-328	-0-	37 1	1133 2	Y	-0-			17
04	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	46 1	1579 2	Y	-0-			17
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	48 1	1602 2	Y	23			40
06	1560 N	1321	-0-	-239	-0-	25 9						
07	1736 N	872	-0-	-864	-0-	48 1	1634 2	Y	5			45
08	1674 N	1050	-0-	-624	-0-	6 9						
09	1320 N	897	-0-	-423	-0-	37 1	1272 2	Y	11			56
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	12 9						
11	1020 N	696	-0-	-324	-0-	26 1	844 2	Y	2			58
12	930 N	895	-0-	-35	-0-	2 9						
						31 1	1018 2	Y	1			59
						1 9						
						26 1	860 2	Y	10	57 1		12
						11 9						
						23 1	818 2	Y	2			14
						2 9						
						19 1	667 2	Y	9			23
						10 9						
						28 1	859 2	Y	7			30
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		14,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		91				

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	3504	-0-	-2138	-0-	125 1	3323 2	Y	51	58 1		33
02	4508 X	2295	-0-	-2213	-0-	56 9						
03	4991 X	2954	-0-	-2037	-0-	83 1	2178 2	Y	31			64
04	4830 X	3112	-0-	-1718	-0-	34 9						
05	4061 X	3236	-0-	-825	-0-	105 1	2816 2	Y	30	48 1		46
06	3390 X	1990	-0-	-1400	-0-	33 9						
07	3224 X	3188	-0-	-36	-0-	100 1	2964 2	Y	44			90
08	3224 X	2286	-0-	-938	-0-	48 9						
09	3120 X	1833	-0-	-1287	-0-	113 1	3071 2	Y	47	56 1		81
10	3224 X	1050	-0-	-2174	-0-	52 9						
11	3090 X	1176	-0-	-1914	-0-	67 1	1914 2	Y	8	60 1		29
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	9 9						
						102 1	3050 2	Y	33			62
						36 9						
						84 1	2173 2	Y	26	53 1		35
						29 9						
						66 1	1757 2	Y	9			44
						10 9						
						12 1	1031 2	Y	6			50
						7 9						
						1176 2		Y	-0-			50
						72 1	3539 2	Y	79	49 1		80
						87 9						
TOTAL GAS PROD:		30,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		364				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	20	1 534 2	Y	-0-		-0-
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	17	1 445 2	Y	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	17	1 453 2	Y	-0-		-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	17	1 515 2	Y	-0-		-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	19	1 516 2	Y	-0-		-0-
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	15	1 423 2	Y	-0-		-0-
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	14	1 419 2	Y	-0-		-0-
08	527 N	443	-0-	-84	-0-	16	1 427 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	15	1 410 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	251	-0-	-183	-0-	3	1 248 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	91	-0-	-329	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	10	1 514 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476			
01	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	58	1 1926 2	Y	23	62 1	19
02	2240 N	1215	-0-	-1025	-0-	25	9 38 1	Y	-0-		19
03	2046 N	952	-0-	-1094	-0-	27	1 925 2	Y	-0-		19
04	1950 N	1553	-0-	-397	-0-	45	1 1485 2	Y	21		40
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	23	9 40 1	Y	4		44
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	4	9 28 1	Y	8		52
07	1612 N	573	-0-	-1039	-0-	9	9 17 1	Y	1		53
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1	9 51 1	Y	1		54
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1	9 49 1	Y	19	52 1	21
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	21	9 31 1	Y	3		24
11	1710 N	1177	-0-	-533	-0-	3	9 33 1	Y	15		39
12	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	17	9 49 1	Y	12		51
						13	9				
TOTAL GAS PROD:		15,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		107					

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LEWIS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 180426	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8989	- 9534					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 181810	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8832	- 9486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 253554	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9262	- 9278					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RUSSELL "A"		WELL #:		4R	RRCID -> 262370	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9164 -	9732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 X	1617	-0-	-429	-0-	49 1	1568 2	Y	-0-		-0-
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	36 1	1216 2	Y	-0-		-0-
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	41 1	1226 2	Y	-0-		-0-
04		1560 N	1216	-0-	-344	-0-	39 1	1177 2	Y	-0-		-0-
05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	44 1	1618 2	Y	-0-		-0-
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	45 1	1476 2	Y	-0-		-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	45 1	1572 2	Y	-0-		-0-
08		1674 N	1302	-0-	-372	-0-	36 1	1266 2	Y	-0-		-0-
09		1530 N	1193	-0-	-337	-0-	36 1	1157 2	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	44 1	1458 2	Y	-0-		-0-
11		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	69 1	2172 2	Y	-0-		-0-
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	62 1	1845 2	Y	33	1 1	32
							36 9					
TOTAL GAS PROD:		18,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

RUSSELL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 262372	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9116 -	9922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 X	1270	-0-	-435	-0-	37 1	1191 2	Y	38		83
							42 9					
02		1204 N	1172	-0-	-32	-0-	32 1	1077 2	Y	57		140
							63 9					
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	47 1	1405 2	Y	45		185
							50 9					
04		1230 N	1191	-0-	-39	-0-	38 1	1136 2	Y	15		200
							17 9					
05		1302 N	1008	-0-	-294	-0-	25 1	937 2	Y	42	165 1	77
							46 9					
06		1440 N	842	-0-	-598	-0-	23 1	761 2	Y	53		130
							58 9					
07		1240 N	685	-0-	-555	-0-	18 1	619 2	Y	44		174
							48 9					
08		1023 N	575	-0-	-448	-0-	15 1	535 2	Y	23		197
							25 9					
09		840 N	516	-0-	-324	-0-	14 1	463 2	Y	35	182 1	50
							39 9					
10		682 N	423	-0-	-259	-0-	12 1	380 2	Y	28		78
							31 9					
11		570 N	495	-0-	-75	-0-	12 1	376 2	Y	97		175
							107 9					
12		527 N	261	-0-	-266	-0-	8 1	249 2	Y	4	176 1	3
							4 9					
TOTAL GAS PROD:		9,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		481						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262523	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9116	- 10133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	32 1	1012 2	Y	-0-				17
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	27 1	913 2	Y	-0-				17
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	29 1	870 2	Y	-0-				17
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	31 1	926 2	Y	-0-				17
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	24 1	897 2	Y	-0-	14	1		3
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	26 1	840 2	Y	-0-				3
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	23 1	815 2	Y	-0-				3
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	23 1	825 2	Y	-0-				3
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	24 1	782 2	Y	-0-	3	1		-0-
10		496 N	411	-0-	-85	-0-	12 1	399 2	Y	-0-				-0-
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	38 1	1188 2	Y	-0-				-0-
12		496 N	373	-0-	-123	-0-	12 1	354 2	Y	6				6
							7	9						

TOTAL GAS PROD: 10,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180	- 10089
01		1488 N	795	-0-	-693	-0-	24 1	771 2	Y	-0-			-0-
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	30 1	994 2	Y	-0-			-0-
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	46 1	1374 2	Y	-0-			-0-
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	41 1	1228 2	Y	-0-			-0-
05		1147 N	732	-0-	-415	-0-	19 1	713 2	Y	-0-			-0-
06		1380 N	804	-0-	-576	-0-	24 1	780 2	Y	-0-			-0-
07		1302 N	249	-0-	-1053	-0-	7 1	242 2	Y	-0-			-0-
08		744 N	608	-0-	-136	-0-	17 1	591 2	Y	-0-			-0-
09		810 N	767	-0-	-43	-0-	23 1	744 2	Y	-0-			-0-
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	20 1	661 2	Y	-0-			-0-
11		600 N	305	-0-	-295	-0-	9 1	296 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	512	-0-	-294	-0-	16 1	486 2	Y	9			9
							10	9					

TOTAL GAS PROD: 9,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863	- 10044
01		2883 X	2615	-0-	-268	-0-	95 1	2520 2	Y	-0-			-0-
02		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	94 1	2467 2	Y	-0-			-0-
03		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	93 1	2508 2	Y	-0-			-0-
04		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	73 1	2180 2	Y	-0-			-0-
05		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	84 1	2284 2	Y	-0-			-0-
06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	82 1	2360 2	Y	-0-			-0-
07		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	83 1	2475 2	Y	-0-			-0-
08		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	100 1	2600 2	Y	-0-			-0-
09		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	83 1	2233 2	Y	-0-			-0-
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	10 1	836 2	Y	-0-			-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-
12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	37 1	1836 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5580 X	5243	-0-	-337	-0-	185	1	4935	2	Y	112	72
						123	9				125	
02	5180 X	4172	-0-	-1008	-0-	150	1	3930	2	Y	84	156
						92	9					
03	5890 X	4455	-0-	-1435	-0-	157	1	4225	2	Y	66	104
						73	9				118	
04	5700 X	4475	-0-	-1225	-0-	142	1	4233	2	Y	91	195
						100	9					
05	5890 X	4522	-0-	-1368	-0-	156	1	4261	2	Y	95	168
						105	9				122	
06	5070 X	4161	-0-	-909	-0-	139	1	3994	2	Y	25	75
						28	9				118	
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	152	1	4549	2	Y	72	147
						79	9					
08	4619 X	4397	-0-	-222	-0-	160	1	4156	2	Y	74	97
						81	9				124	
09	4470 X	4232	-0-	-238	-0-	151	1	4049	2	Y	29	126
						32	9					
10	4774 X	1281	-0-	-3493	-0-	14	1	1254	2	Y	12	138
						13	9					
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	138
12	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	163	1	8053	2	Y	158	160
						174	9				136	
TOTAL GAS PROD:		50,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		818				

XTO ENERGY INC.				945936								
HULL, EFFIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF.	9372 - 9491
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	2937	-0-	2937	11182	2937	2		N	-0-		25
02	13216 X	2034	-0-	-11182	-0-	2034	2		N	-0-		25
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-		25
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-		25
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-		25
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-		25
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-		25
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-		25
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-		25
10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-		25
11	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-		25
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		34,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNTER GAS UNIT				1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9064 - 10028
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	838	-0-	838	3032	838	2		N	-0-		100
02	2800 N	741	-0-	-2059	973	741	2		N	-0-		100
03	1856 N	883	-0-	-973	-0-	883	2		N	-0-		100
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-		100
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-		100
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		100
07	961 N	378	-0-	-583	-0-	378	2		N	-0-		100
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		100
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		100
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		5,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1938	-0-	1938	8767	1938	2		N	-0-			82
02		2800 N	2215	-0-	-585	8182	2215	2		N	-0-			82
03		3100 N	2178	-0-	-922	7260	2178	2		N	-0-			82
04		3000 N	1828	-0-	-1172	6088	1828	2		N	-0-			82
05		3100 N	1360	-0-	-1740	4348	1360	2		N	-0-			82
06		3000 N	1251	-0-	-1749	2599	1251	2		N	-0-			82
07		3100 N	1764	-0-	-1336	1263	1764	2		N	-0-			82
08		2747 N	1484	-0-	-1263	-0-	1484	2		N	-0-			82
09		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2602	2	4 9	N	4			86
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			86
11		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			86
12		2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119	2		N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			23,691	TOTAL CONDENSATE PROD: 4										

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013

01		0	512	-0-	512	1613	512	2		N	-0-			44
02		1903 N	290	-0-	-1613	-0-	290	2		N	-0-			44
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			44
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			44
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			44
06		270 N	101	-0-	-169	-0-	101	2		N	-0-			44
07		310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2		N	-0-			44
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			44
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			44
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			44
11		300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2		N	-0-			44
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			3,554	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

01		0	4050	-0-	4050	16486	4050	2		N	-0-			99
02		19783 X	3297	-0-	-16486	-0-	3297	2		N	-0-			99
03		4309 X	1244	-0-	-3065	-0-	1244	2		N	-0-			99
04		4170 X	495	-0-	-3675	-0-	495	2		N	-0-			99
05		4061 X	2926	-0-	-1135	-0-	2926	2		N	-0-			99
06		3930 X	3397	-0-	-533	-0-	3397	2		N	-0-			99
07		3658 X	2461	-0-	-1197	-0-	2461	2		N	-0-			99
08		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		N	-0-			99
09		3390 X	2126	-0-	-1264	-0-	2126	2		N	-0-			99
10		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-			99
11		4230 X	3698	-0-	-532	-0-	3698	2		N	-0-			99
12		4371 X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2		N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:			36,735	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-	-0-	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	
12	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174			
01	0	194	-0-	194	380	194	2	N	-0-	56	
02	568 N	188	-0-	-380	-0-	188	2	N	-0-	56	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	56	
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-	56	
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-	56	
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2	N	-0-	56	
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-	56	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	56	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	56	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	56	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	56	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	56	
TOTAL GAS PROD:		1,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2971	-0-	2971	13878	2971	2		N	-0-		74
02		16140 X	2262	-0-	-13878	-0-	2262	2		N	-0-		74
03		3937 X	2605	-0-	-1332	-0-	2605	2		N	-0-		74
04		3810 X	3445	-0-	-365	-0-	3445	2		N	-0-		74
05		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-		74
06		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-		74
07		3565 X	3447	-0-	-118	-0-	3447	2		N	-0-		74
08		3565 X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2		N	-0-		74
09		3450 X	3327	-0-	-123	-0-	3327	2		N	-0-		74
10		3441 X	3183	-0-	-258	-0-	3183	2		N	-0-		74
11		3330 X	2738	-0-	-592	-0-	2738	2		N	-0-		74
12		3441 X	3431	-0-	-10	-0-	3431	2		N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:			37,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2220	-0-	2220	12217	2220	2		N	-0-		75
02		15381 X	3164	-0-	-12217	-0-	3164	2		N	-0-		75
03		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-		75
04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-		75
05		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-		75
06		3810 X	2326	-0-	-1484	-0-	2326	2		N	-0-		75
07		3937 X	3038	-0-	-899	-0-	3038	2		N	-0-		75
08		3937 X	3511	-0-	-426	-0-	3511	2		N	-0-		75
09		3810 X	3100	-0-	-710	-0-	3100	2		N	-0-		75
10		3937 X	3189	-0-	-748	-0-	3189	2		N	-0-		75
11		3390 X	3368	-0-	-22	-0-	3368	2		N	-0-		75
12		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2		N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:			39,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2592	-0-	2592	9914	2592	2		N	-0-		35
02		2800 N	2325	-0-	-475	9439	2325	2		N	-0-		35
03		3100 N	2612	-0-	-488	8951	2612	2		N	-0-		35
04		3000 N	2472	-0-	-528	8423	2472	2		N	-0-		35
05		3100 N	2474	-0-	-626	7797	2474	2		N	-0-		35
06		3000 N	2437	-0-	-563	7234	2437	2		N	-0-		35
07		3100 N	2217	-0-	-883	6351	2217	2		N	-0-		35
08		3100 N	2475	-0-	-625	5726	2475	2		N	-0-		35
09		3000 N	2421	-0-	-579	5147	2421	2		N	-0-		35
10		3100 N	2517	-0-	-583	4564	2517	2		N	-0-		35
11		3000 N	2579	-0-	-421	4143	2579	2		N	-0-		35
12		3100 N	2512	-0-	-588	3555	2512	2		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			29,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
VARIBUS		WELL #:		1	RRCID ->	136459	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	14936	PERF. 9316 - 9428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1274	-0-	1274	5073	1274 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1143	-0-	-1657	3416	1143 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1316	-0-	-1784	1632	1316 2	N	-0-		-0-
04		2897 N	1265	-0-	-1632	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
06		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261 2	N	-0-		-0-
08		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245 2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1207	-0-	-53	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182 2	N	-0-		-0-
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,911								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137929	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9302 - 9878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	93	-0-	93	389	93 2	N	-0-		-0-
02		477 N	88	-0-	-389	-0-	88 2	N	-0-		-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-		-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-		-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,053								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S"		WELL #:		1	RRCID ->	139854	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9918 - 10032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	108	-0-	108	379	108 2	N	-0-		19
02		504 N	125	-0-	-379	-0-	125 2	N	-0-		19
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		19
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		19
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		19
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		19
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		19
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		19
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		19
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		19
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		19
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			1,169								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	812	-0-	812	1514	812	2		N	-0-		-0-
02	2065 N	551	-0-	-1514	-0-	551	2		N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-		-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-		-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2		N	-0-		-0-
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2		N	-0-		-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2		N	-0-		-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295				
01	0	56	-0-	56	185	56	2		N	-0-		-0-
02	224 N	39	-0-	-185	-0-	39	2		N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-		-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2651	-0-	2651	9929	2651	2	N	-0-			114
02	2800 N	2717	-0-	-83	9846	2688	2	29 9 N	26			140
03	3100 N	3055	-0-	-45	9801	3055	2	N	-0-			140
04	3000 N	3031	-0-	31	9832	3031	2	N	-0-			140
05	3100 N	3708	-0-	608	10440	3708	2	N	-0-			140
06	3000 N	4082	-0-	1082	11522	4082	2	N	-0-			140
07	16429 X	4907	-0-	-11522	-0-	4907	2	N	-0-			140
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3096	2	59 9 N	54	174 1		20
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	N	-0-			20
10	2666 X	2602	-0-	-64	-0-	2602	2	N	-0-			20
11	2580 X	2462	-0-	-118	-0-	2462	2	N	-0-			20
12	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	2548	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		37,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4802	-0-	4802	17107	204	1	4532 2 N	60			157
02	20516 X	3409	-0-	-17107	-0-	66	9					
03	5518 X	2651	-0-	-2867	-0-	147	1	3262 2 N	-0-			157
04	5340 X	2946	-0-	-2394	-0-	111	1	2476 2 N	58			215
05	4805 X	3394	-0-	-1411	-0-	64	9					
06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	126	1	2806 2 N	13	185 1		43
07	3782 X	3047	-0-	-735	-0-	14	9					
08	3379 X	1478	-0-	-1901	-0-	139	1	3090 2 N	150	166 1		27
09	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	165	9					
10	5518 X	2587	-0-	-2931	-0-	228	1	5077 2 N	58			85
11	5340 X	1588	-0-	-3752	-0-	64	9					
12	5518 X	4227	-0-	-1291	-0-	130	1	2887 2 N	27			112
						30	9					
						64	1	1414 2 N	-0-			112
						248	1	5511 2 N	-0-			112
						111	1	2476 2 N	-0-			112
						68	1	1511 2 N	8			120
						9	9					
						176	1	3910 2 N	128	188 1		60
						141	9					
TOTAL GAS PROD:		41,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		502						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	2201	-0-	2201	5445	2201	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1070	-0-	-1730	3715	1070	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	604	-0-	-2496	1219	604	2			N	-0-			-0-
04		1771 N	552	-0-	-1219	-0-	552	2			N	-0-			-0-
05		961 N	560	-0-	-401	-0-	560	2			N	-0-			-0-
06		570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-			-0-
07		558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-			-0-
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
11		930 N	549	-0-	-381	-0-	549	2			N	-0-			-0-
12		961 N	539	-0-	-422	-0-	539	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378															

01		0	8	-0-	8	68	8	2			N	-0-			-0-
02		69 N	1	-0-	-68	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			89			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665															

01		0	121	-0-	121	530	121	2			N	-0-			-0-
02		637 N	107	-0-	-530	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09		180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10		155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,171			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
FULTON "A"			WELL #:		1	RRCID -> 150192			COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	5494	-0-	5494	10993	5488	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02		2800 N	2153	-0-	-647	10346	2150	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03		3100 N	1898	-0-	-1202	9144	1890	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04		11014 X	1870	-0-	-9144	-0-	1862	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1871	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06		1110 X	991	-0-	-119	-0-	984	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08		1147 X	38	-0-	-1109	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			38								

NEWELL "A"			WELL #:		1	RRCID -> 151840			COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	786	-0-	786	3803	786	2			N	-0-					20
02		2800 N	639	-0-	-2161	1642	639	2			N	-0-					20
03		2927 N	1285	-0-	-1642	-0-	1285	2			N	-0-					20
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					20
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					20
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					20
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					20
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					20
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					20
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					20
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					20
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			13,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARSHALL "A"			WELL #:		7	RRCID -> 168584			COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	616	-0-	616	2193	616	2	N	-0-			77
02		2559 N	366	-0-	-2193	-0-	366	2	N	-0-			77
03		558 N	234	-0-	-324	-0-	234	2	N	-0-			77
04		600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2	N	-0-			77
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			77
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			77
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			77
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			77
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			77
10		620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2	N	-0-			77
11		570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2	N	-0-			77
12		589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			6,227										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

01		0	289	-0-	289	1027	289	2	N	-0-			13
02		1279 N	252	-0-	-1027	-0-	252	2	N	-0-			13
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			13
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			13
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			13
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	N	-0-			13
07		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-			13
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-			13
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2	N	-0-			13
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-			13
11		330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2	N	-0-			13
12		310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			3,631										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4	-0-	4	180	4	2		N	-0-			88
02	291 N	111	-0-	-180	-0-	111	2		N	-0-			88
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			88
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			88
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			88
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			88
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			88
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			88
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			88
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			88
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			88
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	565	-0-	565	1313	565	2		N	-0-			58
02	1773 N	460	-0-	-1313	-0-	460	2		N	-0-			58
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			58
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			58
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			58
06	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2		N	-0-			58
07	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	2		N	-0-			58
08	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2		N	-0-			58
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2		N	-0-			58
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			58
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			58
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		4,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1890	-0-	1890	7857	1890	2		N	-0-			97
02	2800 N	810	-0-	-1990	5867	810	2		N	-0-			97
03	3100 N	1562	-0-	-1538	4329	1562	2		N	-0-			97
04	3000 N	1479	-0-	-1521	2808	1479	2		N	-0-			97
05	3100 N	2272	-0-	-828	1980	2171	2	101 9	N	92	166 1		23
06	3000 N	2034	-0-	-966	1014	2034	2		N	-0-			23
07	3025 N	2011	-0-	-1014	-0-	2011	2		N	-0-			23
08	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	1930	2		N	-0-			23
09	2040 N	1835	-0-	-205	-0-	1835	2		N	-0-			23
10	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	1827	2		N	-0-			23
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			23
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		21,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 176329	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 9868	PERF. 8790	- 9632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWELL "A"		WELL #:		3	RRCID -> 177776	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9448	- 9516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWELL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178916	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9285	- 9438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718								
01	0	3965	-0-	3965	16155	3965	2			Y	-0-					15
02	19867 X	3712	-0-	-16155	-0-	3712	2			Y	-0-					15
03	4123 X	3097	-0-	-1026	-0-	3097	2			Y	-0-					15
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					15
05	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					15
06	3990 X	3348	-0-	-642	-0-	3346	2	2	9	Y	2					17
07	4960 X	3768	-0-	-1192	-0-	3765	2	3	9	Y	3					20
08	4960 X	4039	-0-	-921	-0-	4021	2	18	9	Y	16					36
09	4800 X	4065	-0-	-735	-0-	4041	2	24	9	Y	22	51	1			7
10	4402 X	4359	-0-	-43	-0-	4359	2			Y	-0-					7
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					7
12	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		50,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

01		0	180	-0-	180	360	180	2		N	-0-			132													
02		436 N	76	-0-	-360	-0-	76	2		N	-0-			132													
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			132													
04		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			132													
05		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			132													
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			132													
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			132													
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			132													
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			132													
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			132													
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			132													
12		155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2		N	-0-			132													
TOTAL GAS PROD: 1,435														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

01		0	610	-0-	610	1245	610 2	N	-0-			138
02		1245 N	-0-	-0-	-1245	-0-		N	-0-			138
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			138
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			138
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			138
06		270 N	199	-0-	-71	-0-	199 2	N	-0-			138
07		279 N	162	-0-	-117	-0-	162 2	N	-0-			138
08		217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2	N	-0-			138
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			138
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-			138
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-			138
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

01		0	1372	-0-	1372	6480	47 1	1325 2	N	-0-		33
02		2800 N	825	-0-	-1975	4505	28 1	797 2	N	-0-		33
03		3100 N	878	-0-	-2222	2283	87 1	791 2	N	-0-		33
04		3000 N	1709	-0-	-1291	992	123 1	1586 2	N	-0-		33
05		2012 N	1020	-0-	-992	-0-	88 1	932 2	N	-0-		33
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	40 1	1019 2	N	-0-		33
07		1767 N	1238	-0-	-529	-0-	44 1	1194 2	N	-0-		33
08		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	157 1	2501 2	N	-0-		33
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	109 1	992 2	N	-0-		33
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	111 1	1451 2	N	-0-		33
11		2580 N	934	-0-	-1646	-0-	103 1	831 2	N	-0-		33
12		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	127 1	2098 2	N	-0-		33

TOTAL GAS PROD: 16,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	120	-0-	120	501	120	2		N	-0-			18
02	599 N	98	-0-	-501	-0-	98	2		N	-0-			18
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			18
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			18
05	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-			18
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			18
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			18
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			18
09	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2		N	-0-			18
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			18
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			18
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818					
01	0	725	-0-	725	1480	725	2		N	-0-			31
02	1729 N	249	-0-	-1480	-0-	249	2		N	-0-			31
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-			31
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2		N	-0-			31
05	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-			31
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			31
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			31
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			31
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			31
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			31
11	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2		N	-0-			31
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		2,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 262441	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 12965	PERF. 9078	-	9832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FULTON "A"			WELL #:	15	RRCID -> 262484	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 13156	PERF. 9212	-	9933		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 262515	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 9093	-	9858		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
EPPES UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	262600	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	14267	PERF.	8998 - 9929		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARSHALL "A"		WELL #:		8	RRCID ->	262702	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	9142 - 10302		
01		0	301	-0-	301	1281	301	2		N	-0-			-0-
02	1620	N	339	-0-	-1281	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2		N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,306	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8779 - 9832		
01		0	1132	-0-	1132	2251	1132	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	654	-0-	-2146	105	654	2		N	-0-			-0-
03	416	N	311	-0-	-105	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,232	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:	6	RRCID ->	269754	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	9126 - 10468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAZEK			WELL #:	6	RRCID ->	271271	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	13751	PERF.	9570 - 10481
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EPPES, JOHN GAS UNIT II			WELL #:	2	RRCID ->	271278	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	14402	PERF.	9224 - 9406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

01		0	3183	-0-	3183	13523	3183	2		N	-0-				20
02	16029	X	2506	-0-	-13523	-0-	2506	2		N	-0-				20
03	3906	X	2058	-0-	-1848	-0-	2058	2		N	-0-				20
04	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	3058	2		N	-0-				20
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-				20
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-				20
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-				20
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-				20
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-				20
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-				20
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		N	-0-				20
12	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2		N	-0-				20

TOTAL GAS PROD: 43,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285373	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF. 9080 - 12454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)				06479 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936									
DONIE		WELL #:		1	RRCID ->	183581	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9109 - 9463		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICE				WELL #:	1	RRCID ->	185459	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9551 - 9673	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	741	-0-	741	2612	741	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	585	-0-	-2215	397	585	2		N	-0-			-0-
03	1169 N	772	-0-	-397	-0-	772	2		N	-0-			-0-
04	600 N	533	-0-	-67	-0-	533	2		N	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	2		N	-0-			-0-
12	620 N	250	-0-	-370	-0-	250	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEN WHEELER (BACON LIME)		07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
ARMOR RESOURCES LLC		031587								
MARSH, M.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHERROD		07276 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13045 - 13351								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIRCH CREEK (RODESSA) FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT		08299 700 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #: 2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 8420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT		881167 WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250				PERF. 8408 - 8412				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIRCH CREEK (RODESSA)										//CONT.// 08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167							
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLEN, IRA										WELL #: 3		RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIS		10000 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6541 #	6225	-0-	-316	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
02	6023 R	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
03	8797	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
04	8019 R	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
05	6731 R	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	6450 #	3605	-0-	-2845	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	8339 #	8081	-0-	-258	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
08	8494	7219	-0-	-1275	-0-	249	1	6970	2	N	-0-					-0-
09	8010 #	6839	-0-	-1171	-0-	3	1	6836	2	N	-0-					-0-
10	8091 #	5525	-0-	-2566	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
11	7830 #	5450	-0-	-2380	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	8091 #	6461	-0-	-1630	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		78,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RILEY TRUST		10190 075 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
		WELL #: 1		RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34813 X	28595	-0-	-6218	-0-	730	1	27865	2	N	-0-					-0-
02	31444 X	27150	-0-	-4294	-0-	27150	2			N	-0-					-0-
03	34379 X	27009	-0-	-7370	-0-	120	1	26889	2	N	-0-					-0-
04	31170 X	23544	-0-	-7626	-0-	313	1	23231	2	N	-0-					-0-
05	28582 X	26412	-0-	-2170	-0-	9	1	26403	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	29360	-0-	29360	29360	986	1	28374	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	22887	-0-	22887	52247	951	1	21936	2	N	-0-					-0-
08	79246 X	26999	-0-	-52247	-0-	1104	1	25895	2	N	-0-					-0-
09	26759 X	26759	-0-	-0-	-0-	1171	1	25588	2	N	-0-					-0-
10	30163 X	24339	-0-	-5824	-0-	594	1	23745	2	N	-0-					-0-
11	29190 X	22104	-0-	-7086	-0-	731	1	21373	2	N	-0-					-0-
12	27652 X	19613	-0-	-8039	-0-	636	1	18977	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		304,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY TRUST		10138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
		WELL #: 2		RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	259	1	9879	2	N	-0-					-0-
02	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	44	1	9771	2	N	-0-					-0-
04	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	109	1	8127	2	N	-0-					-0-
05	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	3	1	9658	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	8613	-0-	8613	8613	289	1	8324	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	9201	-0-	9201	17814	382	1	8819	2	N	-0-					-0-
08	26806 X	8992	-0-	-17814	-0-	368	1	8624	2	N	-0-					-0-
09	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	391	1	8557	2	N	-0-					-0-
10	9672 X	8067	-0-	-1605	-0-	197	1	7870	2	N	-0-					-0-
11	8910 X	2698	-0-	-6212	-0-	89	1	2609	2	N	-0-					-0-
12	9238 X	6725	-0-	-2513	-0-	218	1	6507	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		99,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452																
01		33914 X	32340	-0-	-1574	-0-	825	1	31515	2	N	-0-				-0-
02		31689 X	31689	-0-	-0-	-0-	31689	2			N	-0-				-0-
03		34536 X	34536	-0-	-0-	-0-	72	1	34464	2	N	-0-				-0-
04		33870 X	28761	-0-	-5109	-0-	199	1	28562	2	N	-0-				-0-
05		34999 X	34770	-0-	-229	-0-	17	1	34753	2	N	-0-				-0-
06		T. A.	29105	-0-	29105	29105	1052	1	28053	2	N	-0-				-0-
07		T. A.	27403	-0-	27403	56508	1213	1	26190	2	N	-0-				-0-
08		89708 X	33200	-0-	-56508	-0-	1365	1	31835	2	N	-0-				-0-
09		30152 X	30152	-0-	-0-	-0-	1224	1	28928	2	N	-0-				-0-
10		34782 X	33716	-0-	-1066	-0-	756	1	32960	2	N	-0-				-0-
11		32743 X	32743	-0-	-0-	-0-	1006	1	31737	2	N	-0-				-0-
12		34181 X	34181	-0-	-0-	-0-	1162	1	33019	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 382,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300																
01		21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	550	1	20992	2	N	-0-				-0-
02		19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	19427	2			N	-0-				-0-
03		21324 X	21324	-0-	-0-	-0-	95	1	21229	2	N	-0-				-0-
04		20580 X	19217	-0-	-1363	-0-	255	1	18962	2	N	-0-				-0-
05		21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	7	1	21822	2	N	-0-				-0-
06		T. A.	20101	-0-	20101	20101	675	1	19426	2	N	-0-				-0-
07		T. A.	21802	-0-	21802	41903	906	1	20896	2	N	-0-				-0-
08		63368 X	21465	-0-	-41903	-0-	878	1	20587	2	N	-0-				-0-
09		20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	915	1	20004	2	N	-0-				-0-
10		21824 X	21419	-0-	-405	-0-	523	1	20896	2	N	-0-				-0-
11		21090 X	20706	-0-	-384	-0-	685	1	20021	2	N	-0-				-0-
12		21793 X	21236	-0-	-557	-0-	689	1	20547	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 250,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2			N	-0-	-0-
02		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	339 1	2609 2		N	-0-	-0-
03		3162 X	2447	-0-	-715	-0-	2447 2			N	-0-	-0-
04		3090 X	2204	-0-	-886	-0-	2204 2			N	-0-	-0-
05		3286 X	3033	-0-	-253	-0-	559 1	2474 2		N	-0-	-0-
06		T. A.	1772	-0-	1772	1772	1772 2			N	-0-	-0-
07		T. A.	2109	-0-	2109	3881	2109 2			N	-0-	-0-
08		6764 X	2883	-0-	-3881	-0-	2883 2			N	-0-	-0-
09		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2			N	-0-	-0-
10		3038 X	2421	-0-	-617	-0-	2421 2			N	-0-	-0-
11		2790 X	2338	-0-	-452	-0-	2338 2			N	-0-	-0-
12		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,860	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750														
KERIS		WELL #: 2		RRCID -> 118813		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	1044	-0-	-196	-0-	201	1	843	2	Y	-0-					10
02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	447	1	1402	2	Y	-0-					10
03	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	415	1	1308	2	Y	-0-					10
04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	405	1	1437	3	Y	-0-					10
05	2046 X	2039	-0-	-7	-0-	373	1	1666	2	Y	-0-					10
06	1980 X	1559	-0-	-421	-0-	350	1	1209	2	Y	-0-					10
07	2046 X	1584	-0-	-462	-0-	309	1	1275	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10	1280	-0-	1280	1280	262	1	1018	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10	1472	-0-	1472	2752	279	1	1193	2	Y	-0-					10
10	3100 N	1676	-0-	-1424	1328	174	1	1502	2	Y	-0-					10
11	3000 N	1681	-0-	-1319	9	10	1	1671	2	Y	-0-					10
12	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	5	1	1786	2	Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		19,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276								
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	271	1	1137	2	Y	-0-					-0-
02	1176 X	628	-0-	-548	-0-	152	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	1426 X	360	-0-	-1066	-0-	87	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	1380 X	278	-0-	-1102	-0-	61	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	1426 X	1082	-0-	-344	-0-	198	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	1350 X	1038	-0-	-312	-0-	233	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	236	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	251	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1183	-0-	1183	2409	224	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	1022	-0-	-2078	331	106	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	1311 N	980	-0-	-331	-0-	6	1	974	2	Y	-0-					-0-
12	1209 N	983	-0-	-226	-0-	3	1	980	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	756 X	198	-0-	-558	-0-	48	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	344	1	1190	2	Y	-0-					-0-
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	452	1	1862	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	359	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1529	-0-	1529	3284	289	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	4963 X	1679	-0-	-3284	-0-	174	1	1505	2	Y	-0-					-0-
11	785 X	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	2325 X	3	-0-	-2322	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750													
KERIS		WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8067 - 8250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98 1	412 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	141 1	444 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	806 N	744	-0-	-62	-0-	179 1	565 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	172 1	609 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	206 1	919 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	3000 N	3850	-0-	850	850	864 1	2986 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	3100 N	4282	-0-	1182	2032	836 1	3446 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	3404	-0-	3404	5436	697 1	2707 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	3254	-0-	3254	8690	616 1	2638 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	11111 X	2421	-0-	-8690	-0-	251 1	2170 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	12 1	2126 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	4278 X	2276	-0-	-2002	-0-	6 1	2270 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9425				PERF. 8688 - 9196			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380				PERF. 8663 - 9160			
01	14B2 EXT	205	-0-	205	205	39 1	166 2	N	-0-	-0-	-0-			5	
02	662	457	-0-	-205	-0-	110 1	347 2	N	-0-	-0-	-0-			5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			5	
09	14B2 EXT	337	-0-	337	337	64 1	273 2	N	-0-	-0-	-0-			5	
10	14B2 EXT	203	-0-	203	540	21 1	182 2	N	-0-	-0-	-0-			5	
11	14B2 EXT	64	-0-	64	604	64 2		N	-0-	-0-	-0-			5	
12	639 X	35	-0-	-604	-0-	35 2		N	-0-	-0-	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:		1,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750												
WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	141	1	592	2	Y	-0-			8
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	140	1	441	2	Y	-0-			8
03	930 N	558	-0-	-372	-0-	134	1	424	2	Y	-0-			8
04	720 N	574	-0-	-146	-0-	126	1	448	3	Y	-0-			8
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	141	1	632	2	Y	-0-			8
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	133	1	459	2	Y	-0-			8
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	251	1	1033	2	Y	-0-			8
08	DLQ G-10	989	-0-	989	989	203	1	786	2	Y	-0-			8
09	DLQ G-10	930	-0-	930	1919	176	1	754	2	Y	-0-			8
10	2643 N	724	-0-	-1919	-0-	75	1	649	2	Y	-0-			8
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	2	Y	-0-			8
12	961 N	800	-0-	-161	-0-	2	1	798	2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		9,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205						
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	58	1	243	2	N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	403 N	130	-0-	-273	-0-	31	1	99	2	N	-0-			42
04	300 N	99	-0-	-201	-0-	22	1	77	3	N	-0-			42
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	100	1	448	2	N	-0-			42
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	N	-0-			42
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	42	1	173	2	N	-0-			42
08	403 N	168	-0-	-235	-0-	34	1	134	2	N	-0-			42
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	24	1	104	2	N	-0-			42
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	13	1	110	2	N	-0-			42
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-			42
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		1,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230						
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	2	Y	-0-			47
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	92	1	290	2	Y	-0-			47
03	806 N	325	-0-	-481	-0-	78	1	247	2	Y	-0-			47
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	155	1	549	3	Y	-0-			47
05	434 N	169	-0-	-265	-0-	31	1	138	2	Y	-0-			47
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	50	1	173	2	Y	-0-			47
07	713 N	234	-0-	-479	-0-	46	1	188	2	Y	-0-			47
08	DLQ G-10	267	-0-	267	267	55	1	212	2	Y	-0-			47
09	DLQ G-10	281	-0-	281	548	53	1	228	2	Y	-0-			47
10	759 N	211	-0-	-548	-0-	22	1	189	2	Y	-0-			47
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	Y	-0-			47
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	1	1	199	2	Y	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		3,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750														
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420								
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	134	1	565	2	N	-0-					35
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	311	1	976	2	N	-0-					35
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	341	1	1077	2	N	-0-					35
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	342	1	1214	3	N	-0-					35
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	250	1	1118	2	N	-0-					35
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	275	1	948	2	N	-0-					35
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	255	1	1053	2	N	-0-					35
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	290	1	1124	2	N	-0-					35
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	293	1	1257	2	N	-0-					35
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	125	1	1078	2	N	-0-					35
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	7	1	1156	2	N	-0-					35
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	2	N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		15,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750												
WILSON		WELL #:		7	RRCID ->	171159	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8696	-	9193		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	2	N	-0-				10
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	193	1	606	2	N	-0-				10
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	40	1	125	2	N	-0-				10
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	210	1	747	3	N	-0-				10
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	320	1	1429	2	N	-0-				10
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	250	1	862	2	N	-0-				10
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	347	1	1431	2	N	-0-				10
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	285	1	1107	2	N	-0-				10
09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	347	1	1485	2	N	-0-				10
10		1364 N	1222	-0-	-142	-0-	127	1	1095	2	N	-0-				10
11		1320 N	642	-0-	-678	-0-	4	1	638	2	N	-0-				10
12		1364 N	909	-0-	-455	-0-	2	1	907	2	N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		12,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KERIS		WELL #:		6	RRCID ->	171880	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8740	-	9253		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	259	1	1090	2	N	-0-				-0-
02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	514	1	1613	2	N	-0-				-0-
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	580	1	1830	2	N	-0-				-0-
04		810 N	713	-0-	-97	-0-	157	1	556	3	N	-0-				-0-
05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	464	1	2072	2	N	-0-				-0-
06		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	520	1	1797	2	N	-0-				-0-
07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	428	1	1764	2	N	-0-				-0-
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	354	1	1377	2	N	-0-				-0-
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	389	1	1666	2	N	-0-				-0-
10		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	196	1	1693	2	N	-0-				-0-
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	12	1	2009	2	N	-0-				-0-
12		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	6	1	2288	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KERIS		WELL #:		7	RRCID ->	178644	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8714	-	9268		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-				25
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-				25
03		155 N	96	-0-	-59	-0-	23	1	73	2	Y	-0-				25
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	3	Y	-0-				25
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	15	1	69	2	Y	-0-				25
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	113	2	Y	-0-				25
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	-0-				25
08	DLQ	G-10	132	-0-	132	-0-	27	1	105	2	Y	-0-				25
09	DLQ	G-10	128	-0-	128	-0-	24	1	104	2	Y	-0-				25
10		354 N	94	-0-	-260	-0-	10	1	84	2	Y	-0-				25
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-				25
12		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		1,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750													
WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	67	1	280	2	Y	-0-				-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	70	1	220	2	Y	-0-				-0-
03	310 N	187	-0-	-123	-0-	45	1	142	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	54	1	190	3	Y	-0-				-0-
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	40	1	181	2	Y	-0-				-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	209	1	722	2	Y	-0-				-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	51	1	211	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	132	-0-	132	132	27	1	105	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	437	-0-	437	569	83	1	354	2	Y	-0-				-0-
10	1040 N	471	-0-	-569	-0-	49	1	422	2	Y	-0-				-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	2	1	397	2	Y	-0-				-0-
12	465 N	267	-0-	-198	-0-	1	1	266	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,188				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212						
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	196	1	823	2	N	-0-				8
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	254	1	797	2	N	-0-				8
03	930 N	544	-0-	-386	-0-	131	1	413	2	N	-0-				8
04	900 N	724	-0-	-176	-0-	159	1	565	3	N	-0-				8
05	930 N	672	-0-	-258	-0-	123	1	549	2	N	-0-				8
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	187	1	646	2	N	-0-				8
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	175	1	721	2	N	-0-				8
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	150	1	582	2	N	-0-				8
09	840 N	719	-0-	-121	-0-	136	1	583	2	N	-0-				8
10	899 N	578	-0-	-321	-0-	60	1	518	2	N	-0-				8
11	720 N	570	-0-	-150	-0-	3	1	567	2	N	-0-				8
12	744 N	441	-0-	-303	-0-	1	1	440	2	N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		8,779				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762						
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-				13
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-				13
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	3	1	10	2	N	-0-				13
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-				13
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	2	N	-0-				13
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-				13
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-				13
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	4	1	15	2	N	-0-				13
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	8	1	34	2	N	-0-				13
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-				13
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				13
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		437				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750										
KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	109	1	459	2	N	-0-	53
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	223	1	701	2	N	-0-	53
03	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	244	1	771	2	N	-0-	53
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	216	1	769	3	N	-0-	53
05	1023 N	877	-0-	-146	-0-	160	1	717	2	N	-0-	53
06	1020 N	659	-0-	-361	-0-	148	1	511	2	N	-0-	53
07	1023 N	688	-0-	-335	-0-	134	1	554	2	N	-0-	53
08	868 N	626	-0-	-242	-0-	128	1	498	2	N	-0-	53
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	126	1	541	2	N	-0-	53
10	682 N	595	-0-	-87	-0-	62	1	533	2	N	-0-	53
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	3	1	585	2	N	-0-	53
12	682 N	562	-0-	-120	-0-	1	1	561	2	N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:		8,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246				
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	120	1	503	2	N	-0-	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	129	1	405	2	N	-0-	-0-
03	1023 N	665	-0-	-358	-0-	160	1	505	2	N	-0-	-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	199	1	708	3	N	-0-	-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	177	1	789	2	N	-0-	-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	157	1	542	2	N	-0-	-0-
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	165	1	681	2	N	-0-	-0-
08	961 N	704	-0-	-257	-0-	144	1	560	2	N	-0-	-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	159	1	680	2	N	-0-	-0-
10	837 N	750	-0-	-87	-0-	78	1	672	2	N	-0-	-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	2	N	-0-	-0-
12	868 N	477	-0-	-391	-0-	1	1	476	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262			
JACKSON "B"		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
HUNT, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	120135	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.10457 - 10554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	1597	-0-	-1503	442	72 1	1525 2	N	-0-	-0-
02		1928 N	1486	-0-	-442	-0-	67 1	1419 2	N	-0-	-0-
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	70 1	1485 2	N	-0-	-0-
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	57 1	1225 2	N	-0-	-0-
05		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	74 1	1580 2	N	-0-	-0-
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	72 1	1535 2	N	-0-	-0-
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	68 1	1461 2	N	-0-	-0-
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	46 1	983 2	N	-0-	-0-
09		1500 N	1230	-0-	-270	-0-	55 1	1175 2	N	-0-	-0-
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	44 1	923 2	N	-0-	-0-
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	33 1	689 2	N	-0-	-0-
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58 1	1232 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8786 - 9270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON "V"		WELL #:		2	RRCID ->	170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8852 - 10192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WILSON "V"		WELL #:		3	RRCID ->	242999	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 9028 - 10290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		251 N	251	-0-	-0-	251	2		Y	-0-		47
02		T. A.	175	-0-	175	175	2		Y	-0-		47
03		T. A.	178	-0-	178	353	2		Y	-0-		47
04		T. A.	288	-0-	288	641	2		Y	-0-		47
05		T. A.	173	-0-	173	814	2		Y	-0-		47
06		1050 X	236	-0-	-814	-0-	2		Y	-0-		47
07		310 N	5	-0-	-305	-0-	2		Y	-0-		47
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		47
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	2		Y	-0-		47
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		47
11		360 N	267	-0-	-93	-0-	2		Y	-0-		47
12		248 N	162	-0-	-86	-0-	2		Y	-0-		47
TOTAL GAS PROD:			2,452	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8734 - 9604
01		0	96	-0-	96	328	5	1	91	2	Y	-0-	25
02		400 N	72	-0-	-328	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	25
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	25
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	25
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	25
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	25
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	25
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	25
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	25
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	25
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	25
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			699	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 9394		
01		0	131	-0-	131	433	6	1	125	2	Y	-0-	42
02		520 N	87	-0-	-433	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	42
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	42
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	42
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	42
06		90 N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	42
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	42
08		93 N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	42
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	42
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	42
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	42
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-	42
TOTAL GAS PROD:			976	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 9446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178242	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 9410				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADLEY "A"		WELL #:		6-T	RRCID ->	178524	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 8722 - 9367				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRADLEY "A"		WELL #:		7-T	RRCID -> 179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8802	-	9499
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	90	-0-	90	333	4 1	86 2	Y	-0-		-0-	
02		401 N	68	-0-	-333	-0-	4 1	64 2	Y	-0-		-0-	
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-	
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-		-0-	
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	Y	-0-		-0-	
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 2	Y	-0-		-0-	
08		93 N	47	-0-	-46	-0-	2 1	45 2	Y	-0-		-0-	
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-	
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 2	Y	-0-		-0-	
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-	
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			730				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRADLEY "A"		WELL #:		8	RRCID -> 181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8884	-	9588
01		0	118	-0-	118	461	6 1	112 2	Y	-0-		-0-	
02		537 N	76	-0-	-461	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-	
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	5 1	81 2	Y	-0-		-0-	
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	4 1	89 2	Y	-0-		-0-	
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		-0-	
06		90 N	46	-0-	-44	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-	
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 2	Y	-0-		-0-	
08		93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-	
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-	
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-	
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			791				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRADLEY "A"		WELL #:		9	RRCID -> 181327	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	8842	-	9518
01		0	71	-0-	71	280	3 1	68 2	Y	-0-		56	
02		330 N	50	-0-	-280	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		56	
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		56	
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		56	
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 2	Y	-0-		56	
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		56	
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		56	
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	1 1	32 2	Y	-0-		56	
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		56	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		56	
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		56	
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 2	Y	-0-		56	
TOTAL GAS PROD:			571				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOX CHURCH (PETTIT) BEEHIVE OPERATING, LLC WHITE		10974 200 061750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 4	RRCID -> 271869	COMPL. DATE 11/27/2013	TOTAL DEPTH 9383	PERF. 6553	-		6696			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	Y	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			13
03		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		Y	-0-			13
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		Y	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			13
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			13
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			13
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			13
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			1									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE		WELL #: 12	RRCID -> 272747	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6605	-		6614			
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	21	1 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3 B	24	1 1	2 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6 B	30	1 1	5 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3 B	33	1 1	2 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1 B	34	1 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	34			N	-0-			-0-
07	38 X	4	-0-	-34 B	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERIS		WELL #: 12	RRCID -> 273072	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 7545	PERF. 6628	-		6766			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6546 - 6688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	16	1	66	2	N	-0-		27
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	21	1	66	2	N	-0-		27
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	30	1	96	2	N	-0-		27
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	19	1	66	3	N	-0-		27
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	12	1	53	2	N	-0-		27
06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	20	1	68	2	N	-0-		27
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	13	1	53	2	N	-0-		27
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	14	1	54	2	N	-0-		27
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	10	1	42	2	N	-0-		27
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	5	1	39	2	N	-0-		27
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-		27
12	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6196 - 6242	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE		WELL #:		5	RRCID ->	290397	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6558 - 6813	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOX CHURCH (RODESSA) BEEHIVE OPERATING, LLC KERIS		10974 400 061750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 12		RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-				-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-				-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	-0-				-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	29	1	113	2	N	-0-				-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-				-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

XTO ENERGY INC. BRADLEY "A" SWD		945936		RRCID -> 181893		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6518				PERF. 6024 - 6348			
		WELL #: 1													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRADLEY 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 9587				PERF. 6076 - 6152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOX CHURCH (SMACKOVER)		10974 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750												
JACKSON, J. F.		WELL #: 1SW		RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
BRADLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750												
WHITE		WELL #: 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925						
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	2	Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	3	Y	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	24	-0-	-216	-0-	5	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	13	1	52	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	9	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	59	-0-	59	-0-	11	1	48	2	Y	-0-			-0-
10	151 N	49	-0-	-102	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-			17		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17		
03		93 N	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			17		
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			17		
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			17		
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			17		
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-			17		
08	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	9	1	33	2	Y	-0-			17		
09	DLQ	G-10	176	-0-	176	218	33	1	143	2	Y	-0-			17		
10		470 N	252	-0-	-218	-0-	26	1	226	2	Y	-0-			17		
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	-0-			17		
12		186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-			17		
TOTAL GAS PROD:			896													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-			-0-		
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	Y	-0-			-0-		
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	Y	-0-			-0-		
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	3	Y	-0-			-0-		
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	2	Y	-0-			-0-		
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	Y	-0-			-0-		
07		186 N	115	-0-	-71	-0-	22	1	93	2	Y	-0-			-0-		
08	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	30	1	112	2	Y	-0-			-0-		
09	DLQ	G-10	130	-0-	130	272	25	1	105	2	Y	-0-			-0-		
10		361 N	89	-0-	-272	-0-	9	1	80	2	Y	-0-			-0-		
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-			-0-		
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,291													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 5562 - 6138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON		WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7068 - 7082	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE		WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 - 8088	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	180	1	565	2	Y	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	164	1	516	2	Y	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	125	1	443	3	Y	-0-
05	837 N	42	-0-	-795	-0-	8	1	34	2	Y	-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-
07	589 N	26	-0-	-563	-0-	5	1	21	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	3	1	12	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	22	-0-	22	37	4	1	18	2	Y	-0-
10	41 N	4	-0-	-37	-0-	4	2			Y	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146			
01	3100 X	576	-0-	-2524	-0-	111	1	465	2	N	-0-
02	2128 X	944	-0-	-1184	-0-	228	1	716	2	N	-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	142	1	447	2	N	-0-
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	224	1	795	3	N	-0-
05	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	258	1	1151	2	N	-0-
06	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	382	1	1318	2	N	-0-
07	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	392	1	1617	2	N	-0-
08	1395 X	1342	-0-	-53	-0-	275	1	1067	2	N	-0-
09	1710 X	1675	-0-	-35	-0-	317	1	1358	2	N	-0-
10	2015 X	1292	-0-	-723	-0-	134	1	1158	2	N	-0-
11	1950 X	816	-0-	-1134	-0-	5	1	811	2	N	-0-
12	2015 X	1158	-0-	-857	-0-	3	1	1155	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	966	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	1107	3	N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	126	2	N	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	136	2	N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	207	2	N	-0-					-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	190	2	N	-0-					-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	287	2	N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	253	2	N	-0-					-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	43	1	168	2	N	-0-					-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	-0-	55	1	236	2	N	-0-					-0-
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	-0-	23	1	199	2	N	-0-					-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	-0-	1	1	184	2	N	-0-					-0-
12	310 N	178	-0-	-132	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
WHITE		WELL #:		15	RRCID ->	246762	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 - 6812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		JACKSON		WELL #:	1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 - 7456
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 - 7220
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6796 - 7226
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JACKSON		WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7072 - 7124
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7150 - 7180
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	8184 X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2		N	-0-			-0-
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	152	1	7422	2	N	-0-		-0-
03	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	203	1	8315	2	N	-0-		-0-
04	7680 X	7257	-0-	-423	-0-	224	1	7033	2	N	-0-		-0-
05	7936 X	5279	-0-	-2657	-0-	74	1	5205	2	N	-0-		-0-
06	8130 X	4654	-0-	-3476	-0-	14	1	4640	2	N	-0-		-0-
07	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2		N	-0-			-0-
08	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2		N	-0-			-0-
09	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	9	1	8512	2	N	-0-		-0-
10	8463 X	7956	-0-	-507	-0-	7956	2		N	-0-			-0-
11	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	231	1	8333	2	N	-0-		-0-
12	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	92	1	8545	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 92,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
 CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

01	1271 X	1061	-0-	-210	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	23	1	1106	2	N	-0-		-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	980	2	N	-0-		-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	N	-0-		-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	11	1	783	2	N	-0-		-0-
06	T. A.	980	-0-	980	980	3	1	977	2	N	-0-		-0-
07	T. A.	1109	-0-	1109	2089	1109	2		N	-0-			-0-
08	3095 X	1006	-0-	-2089	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
09	819 X	819	-0-	-0-	-0-	1	1	818	2	N	-0-		-0-
10	1116 N	829	-0-	-287	-0-	829	2		N	-0-			-0-
11	960 N	854	-0-	-106	-0-	23	1	831	2	N	-0-		-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	9	1	876	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5425 X	5304	-0-	-121	-0-	5304	2		N	-0-			-0-
02		4732 X	4664	-0-	-68	-0-	94	1	4570	2	N	-0-		-0-
03		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	133	1	5458	2	N	-0-		-0-
04		5130 X	5101	-0-	-29	-0-	157	1	4944	2	N	-0-		-0-
05		5301 X	4234	-0-	-1067	-0-	59	1	4175	2	N	-0-		-0-
06		T. A.	4629	-0-	4629	4629	14	1	4615	2	N	-0-		-0-
07		T. A.	5805	-0-	5805	10434	5805	2			N	-0-		-0-
08		15975 X	5541	-0-	-10434	-0-	5541	2			N	-0-		-0-
09		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5	1	5013	2	N	-0-		-0-
10		5797 X	5132	-0-	-665	-0-	5132	2			N	-0-		-0-
11		5610 X	4996	-0-	-614	-0-	135	1	4861	2	N	-0-		-0-
12		5797 X	4985	-0-	-812	-0-	53	1	4932	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
02		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	49	1	2403	2	N	-0-		-0-
03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	74	1	3031	2	N	-0-		-0-
04		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	89	1	2790	2	N	-0-		-0-
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	32	1	2246	2	N	-0-		-0-
06		T. A.	1081	-0-	1081	1081	3	1	1078	2	N	-0-		-0-
07		T. A.	1434	-0-	1434	2515	1434	2			N	-0-		-0-
08		3940 X	1425	-0-	-2515	-0-	1425	2			N	-0-		-0-
09		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1	1	1207	2	N	-0-		-0-
10		1426 N	1081	-0-	-345	-0-	1081	2			N	-0-		-0-
11		1380 N	655	-0-	-725	-0-	18	1	637	2	N	-0-		-0-
12		1240 N	497	-0-	-743	-0-	5	1	492	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		9982 X	9961	-0-	-21	-0-	9961	2		N	-0-			-0-
02		8736 X	8345	-0-	-391	-0-	168	1	8177	2	N	-0-		-0-
03		9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	232	1	9505	2	N	-0-		-0-
04		9060 X	8645	-0-	-415	-0-	267	1	8378	2	N	-0-		-0-
05		9951 X	7250	-0-	-2701	-0-	101	1	7149	2	N	-0-		-0-
06		T. A.	5573	-0-	5573	5573	17	1	5556	2	N	-0-		-0-
07		T. A.	6577	-0-	6577	12150	6577	2			N	-0-		-0-
08		24543 X	12393	-0-	-12150	-0-	12393	2			N	-0-		-0-
09		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	11	1	9912	2	N	-0-		-0-
10		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-		-0-
11		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	248	1	8971	2	N	-0-		-0-
12		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	95	1	8820	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			106,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.//		220903														
JOHNSON, A. B.		WELL #: 8		RRCID -> 240343		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 105198		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289								
JOHNSON AB		WELL #: 1														
01	6045 X	2373	-0-	-3672	-0-	227	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	3556 X	1289	-0-	-2267	-0-	130	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	676	1	2991	2	N	-0-					-0-
04	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	1713	1	4271	2	N	-0-					-0-
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	1554	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	742	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	1649	1	4187	2	N	-0-					-0-
08	6169 X	5963	-0-	-206	-0-	1648	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	5970 X	5148	-0-	-822	-0-	1038	1	4110	2	N	-0-					-0-
10	6014 X	4981	-0-	-1033	-0-	1008	1	3973	2	N	-0-					-0-
11	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	1645	1	4150	2	N	-0-					-0-
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		50,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUBOIS		WELL #: 1		RRCID -> 226898		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
JOHNSON AB		WELL #: 1R		RRCID -> 226938		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B.		WELL #: 5		RRCID -> 230820		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474								
01	0	2495	-0-	2495	12567	272	1	2223	2	N	-0-					-0-
02	15232 X	2665	-0-	-12567	-0-	222	1	2443	2	N	-0-					-0-
03	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	762	1	5200	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	2140	-0-	-1100	-0-	514	1	1626	2	N	-0-					-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	834	1	3225	2	N	-0-					-0-
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	553	1	2720	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	2105	-0-	-1801	-0-	463	1	1642	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	3197	-0-	-709	-0-	673	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	3780 X	1980	-0-	-1800	-0-	321	1	1659	2	N	-0-					-0-
10	3906 X	3137	-0-	-769	-0-	511	1	2626	2	N	-0-					-0-
11	3270 X	3218	-0-	-52	-0-	608	1	2610	2	N	-0-					-0-
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCIA OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 266199		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400								
HILL		WELL #: 1														
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2714	-0-	-394	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	2650	-0-	-710	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3695	-0-	-25	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	3279	-0-	-381	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	2256	-0-	-1526	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	3		N	-0-		-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-		-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4371 X	3633	-0-	-738	-0-	3413	3	220	9	N	200	176 1 99
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3380	3	106	9	N	96	195
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3523	3	68	9	N	62	257
04	3510 X	3255	-0-	-255	-0-	3169	3	86	9	N	78	179 1 156
05	3875 X	3531	-0-	-344	-0-	3366	3	165	9	N	150	177 1 129
06	3750 X	3194	-0-	-556	-0-	3190	3	4	9	N	4	133
07	3875 X	3333	-0-	-542	-0-	3274	3	59	9	N	54	176 1 11
08	3596 X	3445	-0-	-151	-0-	3259	3	186	9	N	169	175 1 5
09	3420 X	3079	-0-	-341	-0-	2940	3	139	9	N	126	131
10	3534 X	3410	-0-	-124	-0-	3292	3	118	9	N	107	173 1 65
11	3330 X	2589	-0-	-741	-0-	2505	3	84	9	N	76	141
12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3279	3	287	9	N	261	155 1 247

TOTAL GAS PROD: 40,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	0	21570	-0-	21570	89046	779	1	20515	2	N	251	185	1	178		
02	104096 X	15050	-0-	-89046	-0-	276	9	704	1	14101	2	N	223	193	1	208
03	24862 X	22503	-0-	-2359	-0-	245	9	779	1	21465	2	N	235	178	1	265
04	24060 X	20125	-0-	-3935	-0-	259	9	754	1	19075	2	N	269	392	1	142
05	22801 X	22801	-0-	-0-	-0-	296	9	779	1	21794	2	N	207	176	1	173
06	21780 X	20019	-0-	-1761	-0-	228	9	754	1	18951	2	N	285	176	1	282
07	23138 X	23138	-0-	-0-	-0-	314	9	779	1	22130	2	N	208	369	1	121
08	22816 X	20301	-0-	-2515	-0-	229	9	779	1	19368	2	N	140	166	1	95
09	22080 X	20324	-0-	-1756	-0-	154	9	754	1	19410	2	N	145			240
10	23126 X	16448	-0-	-6678	-0-	160	9	779	1	15450	2	N	199	343	1	96
11	22380 X	20490	-0-	-1890	-0-	219	9	754	1	19509	2	N	206	199	1	103
12	23126 X	NO RPT	-0-	-23126	-0-	227	9									103
TOTAL GAS PROD: 222,769																
TOTAL CONDENSATE PROD: 2,368																

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720													
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BARON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 294118 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997														
01	12064 X	3257	-0-	-8807	-0-	3106	2	151	9	N	137			324
02	3136 X	2753	-0-	-383	-0-	2742	2	11	9	N	10	140	1	194
03	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2			N	-0-			194
04	3360 X	293	-0-	-3067	-0-	293	2			N	-0-			194
05	3472 X	208	-0-	-3264	-0-	208	2			N	-0-			194
06	3150 X	302	-0-	-2848	-0-	164	2	138	9	N	125	153	1	166
07	3038 X	43	-0-	-2995	-0-	43	2			N	-0-			166
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	24	121	1	69
09	300 X	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-			69
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			69
11	300 X	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-			69
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD: 9,861														
TOTAL CONDENSATE PROD: 296														

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//	11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON				
KEATING ENERGY, INC.			453142							
PHELPS NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 186031	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8499 - 8507		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2023 - WELL PLUGGED 3/4/2023										
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY			881167			CNTY: RAINS				
RUSSELL "A"		WELL #:	6	RRCID -> 262620	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRIGHT STAR (SMACKOVER)			11960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RAINS				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365							
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID -> 125423	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607	PERF. 14190 - 14378		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFFALO (WOODBINE)		13061 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
LATHROP, A. D.		488235								
MELASKY, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 151582		COMPL. DATE 03/14/1938		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO, SOUTH (B)		13066 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
HOPSON, W. T.		WELL #: 1N		RRCID -> 222483		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2023						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR, O. K.		13066 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
		677770								
		WELL #: 1		RRCID -> 233492		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2023						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)		13066 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2		WELL #: 1		RRCID -> 247910		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93 1	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)		13066 710		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
TAYLOR, O. K.		WELL #:	2	RRCID ->	039876	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5874 - 5884		

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		WELL #:		1	RRCID ->	051635	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5701 - 5926	

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LETI GROUP INC		497850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JONES, A. -A-		WELL #: A 2		RRCID ->	015401	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	6052	PERF.	5907 - 5911		

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2023 - WELL PLUGGED 03/13/23													
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURLESON HILL (BOSSIER)		13620 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BRG LONE STAR LTD.		090870											
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	101645	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	13197	PERF.	13063 - 13092		

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID ->	199997	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12896 - 13376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 3		N	-0-		-0-
02		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 3		N	-0-		-0-
03		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3		N	-0-		-0-
04		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3		N	-0-		-0-
05		2511 X	1731	-0-	-780	-0-	1731 3		N	-0-		-0-
06		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-		-0-
07		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-		-0-
08		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3		N	-0-		-0-
09		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-		-0-
10		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	4311	-0-	1311	-0-	4311 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	3249	-0-	149	-0-	3249 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12508 - 12750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3		N	-0-		-0-
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-		-0-
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3		N	-0-		-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-		-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURLESON HILL (PETTIT)		13620 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	060406	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 8738 - 8876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			53
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			53
03	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2		Y	-0-			53
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			53
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2		Y	-0-			53
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			53
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			53
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			53
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			53
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2		Y	-0-			53
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		Y	-0-			53
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2		Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		1,595											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2		Y	-0-			53
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2		Y	-0-			53
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2		Y	-0-			53
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2		Y	-0-			53
05	279 N	21	-0-	-258	-0-	21	2		Y	-0-			53
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			53
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			53
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			53
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			53
10	589 N	141	-0-	-448	-0-	141	2		Y	-0-			53
11	420 N	181	-0-	-239	-0-	181	2		Y	-0-			53
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		2,617											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	1749	-0-	-607	-0-	1749	2		N	-0-			3
02	1596 N	1382	-0-	-214	-0-	1382	2		N	-0-			3
03	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	1231	2		N	-0-			3
04	1680 N	401	-0-	-1279	-0-	401	2		N	-0-			3
05	3100 N	4665	-0-	1565	1565	4665	2		N	-0-			3
06	3000 N	3780	-0-	780	2345	3780	2		N	-0-			3
07	3100 N	2827	-0-	-273	2072	2827	2		N	-0-			3
08	4513 X	2441	-0-	-2072	-0-	2441	2		N	-0-			3
09	2280 X	1674	-0-	-606	-0-	1674	2		N	-0-			3
10	2356 X	1537	-0-	-819	-0-	1537	2		N	-0-			3
11	3780 X	1332	-0-	-2448	-0-	1332	2		N	-0-			3
12	2821 X	2652	-0-	-169	-0-	2652	2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		25,671											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.// 13621 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
COLLINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247476		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			Y	-0-				-0-
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-				-0-
03	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			Y	-0-				-0-
04	5520 X	5345	-0-	-175	-0-	5345	2			Y	-0-				-0-
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			Y	-0-				-0-
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			Y	-0-				-0-
07	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			Y	-0-				-0-
08	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			Y	-0-				-0-
09	5520 X	5147	-0-	-373	-0-	5147	2			Y	-0-				-0-
10	5704 X	5673	-0-	-31	-0-	5673	2			Y	-0-				-0-
11	5520 X	5155	-0-	-365	-0-	5155	2			Y	-0-				-0-
12	5704 X	4683	-0-	-1021	-0-	4683	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 66,939

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 254730		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776							
01	6541 X	6098	-0-	-443	-0-	6098	2			Y	-0-				14
02	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-				14
03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-				14
04	5190 X	5176	-0-	-14	-0-	5176	2			Y	-0-				14
05	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	5346	2			Y	-0-				14
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-				14
07	5363 X	5362	-0-	-1	-0-	5362	2			Y	-0-				14
08	5363 X	4360	-0-	-1003	-0-	4360	2			Y	-0-				14
09	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-				14
10	5363 X	4056	-0-	-1307	-0-	4056	2			Y	-0-				14
11	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			Y	-0-				14
12	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			Y	-0-				14

TOTAL GAS PROD: 66,178

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)		14009 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
ORBIT EXPLORATION LLC		625548													
S. W. UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 117966		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (WOODBINE)		14009 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.		285305														
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #:	1 D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6306 - 6346						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CADDO CREEK (JAMES LIME)		14492 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
BEARDEN, MINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10317 - 10393						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALVERT (COTTON VALLEY)		14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
XTO ENERGY INC.		945936														
LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:	2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11406 - 13834						
01	0	903	-0-	903 B	2710	903	2	N	-0-	-0-						
02	3120 X	410	-0-	-2710 B	-0-	410	2	N	-0-	-0-						
03	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2	N	-0-	-0-						
04	870 N	403	-0-	-467 B	-0-	403	2	N	-0-	-0-						
05	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2	N	-0-	-0-						
06	960 N	903	-0-	-57 B	-0-	903	2	N	-0-	-0-						
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-	-0-						
08	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2	N	-0-	-0-						
09	900 N	508	-0-	-392 B	-0-	508	2	N	-0-	-0-						
10	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2	N	-0-	-0-						
11	960 N	826	-0-	-134 B	-0-	826	2	N	-0-	-0-						
12	527 N	338	-0-	-189 B	-0-	338	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		8,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3182	-0-	3182 B	11727	3182	2		N	-0-			-0-
02		14609 X	2882	-0-	-11727 B	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
03		2759 N	2744	-0-	-15 B	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
04		2793 X	2793	-0-	-0- B	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
05		2759 X	2726	-0-	-33 B	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
06		2670 X	2342	-0-	-328 B	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
07		2759 X	2260	-0-	-499 B	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
08		2759 X	2063	-0-	-696 B	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
09		2670 X	1600	-0-	-1070 B	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
10		2728 X	378	-0-	-2350 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11		2010 N	-0-	-0-	-2010 B	-0-				N	-0-			-0-
12		3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	156	-0-	156 B	665	156	2		N	-0-			-0-
02		871 N	206	-0-	-665 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07		279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09		270 N	70	-0-	-200 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
11		150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	298	-0-	298 B	1408	298	2		N	-0-			-0-
02		1601 N	193	-0-	-1408 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
04		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
07		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
08		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
10		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
11		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2049	-0-	2049 B	7915	2049	2		N	-0-			-0-
02		9668 X	1753	-0-	-7915 B	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1948	-0-	-36 B	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
04		1980 N	1951	-0-	-29 B	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
05		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	825	-0-	-1065 B	-0-	825	2		N	-0-			-0-
07		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1464	-0-	-551 B	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
10		2015 N	1583	-0-	-432 B	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1149	-0-	-261 B	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1046	-0-	-349 B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,160	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

01		0	656	-0-	656 B	3085	656	2		N	-0-			-0-
02		3968 X	883	-0-	-3085 B	-0-	883	2		N	-0-			-0-
03		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
04		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
05		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
06		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
07		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
08		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
09		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
10		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
11		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
12		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,519	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

01		0	1211	-0-	1211 B	3847	1211	2		N	-0-			-0-
02		4597 X	750	-0-	-3847 B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
03		837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
04		960 N	769	-0-	-191 B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
05		837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
06		780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2		N	-0-			-0-
07		806 N	751	-0-	-55 B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
08		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
09		780 N	777	-0-	-3 B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
10		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
11		960 N	855	-0-	-105 B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
12		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,962	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	518	-0-	518 B	1790	518	2		N	-0-			-0-
02		2307 N	517	-0-	-1790 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03		558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
04		510 N	465	-0-	-45 B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
05		558 N	362	-0-	-196 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06		510 N	439	-0-	-71 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07		496 N	408	-0-	-88 B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
08		372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09		450 N	295	-0-	-155 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

01		0	557	-0-	557 B	1525	557	2		N	-0-			-0-
02		1833 N	308	-0-	-1525 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
04		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
05		310 N	39	-0-	-271 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06		300 N	25	-0-	-275 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07		310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10		155 N	29	-0-	-126 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11		300 N	7	-0-	-293 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,562				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

01		0	246	-0-	246 B	894	246	2		N	-0-			-0-
02		1278 N	384	-0-	-894 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
03		217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05		279 N	167	-0-	-112 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11		270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,260				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255917	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 13195	PERF. 9638	- 12110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	234	-0-	234 B	1009	234	2			N	-0-		-0-
02	1337 N	328	-0-	-1009 B	-0-	328	2			N	-0-		-0-
03	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2			N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-		-0-
05	372 N	186	-0-	-186 B	-0-	186	2			N	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-		-0-
07	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	2			N	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-		-0-
11	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALVERT (PETERSON-BRIGGS)				14922 265	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTSON					
ARBOL RESOURCES, INC.				028726									
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209094	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1784	- 1795				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED		_____		07/01/2013									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)				15053 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
HULSEY ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 083406	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 14589	- 14734				
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	38	1	230	2	N	-0-		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	199	2	N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	46	1	173	2	N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	186	2	N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	2	N	-0-		-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	24	1	179	2	N	-0-		-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-		-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-		-0-
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)														
GOLDSTON OIL CORPORATION														
CARTER-BLOXOM UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11304 - 11488														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	25116	-0-	25116	91637	25086	3	30	9	N	27			175
02	107792 X	16155	-0-	-91637	-0-	16124	3	31	9	N	28	184	1	19
03	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	26978	3	53	9	N	48			67
04	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	27280	3	43	9	N	39			106
*05	26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	26004	3	58	9	N	53			159
*06	26160 X	-0-	-0-	-26160	-0-					N	-0-	159	1	-0-
*07	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-			-0-
*08	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2023														

TOTAL GAS PROD: 121,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CENTERVILLE, SE.														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
RON JACKSON														
WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1477	-0-	-1623	9049	213	1	1264	2	N	-0-			66
02	2800 N	1116	-0-	-1684	7365	181	1	935	2	N	-0-			66
03	3100 N	1245	-0-	-1855	5510	178	1	1067	2	N	-0-			66
04	3000 N	1153	-0-	-1847	3663	201	1	952	2	N	-0-			66
05	3100 N	1373	-0-	-1727	1936	337	1	1036	2	N	-0-			66
06	3000 N	1282	-0-	-1718	218	319	1	963	2	N	-0-			66
07	1436 N	1218	-0-	-218	-0-	285	1	933	2	N	-0-			66
08	1364 N	817	-0-	-547	-0-	150	1	667	2	N	-0-			66
09	1290 N	65	-0-	-1225	-0-	9	1	56	2	N	-0-			66
10	1209 N	440	-0-	-769	-0-	56	1	384	2	N	-0-			66
11	780 N	218	-0-	-562	-0-	33	1	185	2	N	-0-			66
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	228	1	876	2	N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 11,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
ALBRECHT, M.														
WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1264	-0-	-379	-0-	1264	2			N	-0-			5
02	1568 N	1062	-0-	-506	-0-	172	1	890	2	N	-0-			5
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	221	1	1328	2	N	-0-			5
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	263	1	1247	2	N	-0-			5
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1288	2	31	9	N	28			33
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	N	6			39
07	1550 N	1198	-0-	-352	-0-	1195	2	3	9	N	3			42
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	2	8	9	N	7			49
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			49
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3			52
11	1740 N	1118	-0-	-622	-0-	1115	2	3	9	N	3			55
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 17,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OIL AND GAS DIVISION

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.		//CONT.// //CONT.//	16705 500 809930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON										
		WELL #:	3	RRCID -> 092742	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6497	-	6505							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					5
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	62	1	320	2	N	-0-					5
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	2	N	-0-					5
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	73	1	345	2	N	-0-					5
05	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					5
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	387	2	9	9	N	8					13
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					13
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					13
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					13
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					13
11	420 N	104	-0-	-316	-0-	104	2			N	-0-					13
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		4,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) MOSAIC TEXAS LLC CARROLL, INA K. -B-		17427 500 589983	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO											
		WELL #:	1	RRCID -> 137077	COMPL. DATE 12/28/1979	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9740	-	9992							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARROLL, INA K. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 137078	COMPL. DATE 11/13/1980	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9875	-	10035							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NAVARRO					
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983										
CLARK, DOROTHY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	138389	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9600 - 9756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT	56		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT	56		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT	56		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT	56		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT	56		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT	56		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT	56		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT	56		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT	56		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT	56		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT	56		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT	56		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.				945936									
EMERSON GAS UNIT I				WELL #:	1	RRCID ->	217965	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10411 - 10506
01	0	805	-0-	805	3293	35	1	770	2	N	-0-		114
02	2800 N	735	-0-	-2065	1228	32	1	703	2	N	-0-		114
03	2196 N	968	-0-	-1228	-0-	32	1	719	2	N	197	181 1	130
						217	9						
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	N	-0-		130
05	806 N	781	-0-	-25	-0-	34	1	747	2	N	-0-		130
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	39	1	870	2	N	-0-		130
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	-0-		130
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	N	-0-		130
09	900 N	855	-0-	-45	-0-	37	1	818	2	N	-0-		130
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	967	2	N	-0-		130
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	N	-0-		130
12	899 N	769	-0-	-130	-0-	33	1	736	2	N	-0-		130

TOTAL GAS PROD: 10,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

SCAMMEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222504	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10492 - 10636
01	0	1305	-0-	1305	5639	56	1	1249	2	N	-0-		25
02	2800 N	1276	-0-	-1524	4115	55	1	1221	2	N	-0-		25
03	3100 N	1472	-0-	-1628	2487	52	1	1150	2	N	245	178 1	92
						270	9						
04	2621 N	134	-0-	-2487	-0-	6	1	128	2	N	-0-		92
05	1426 N	311	-0-	-1115	-0-	13	1	298	2	N	-0-		92
06	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	57	1	1257	2	N	-0-		92
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	2	N	-0-		92
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	2	N	-0-		92
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	69	1	1542	2	N	-0-		92
10	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	49	1	1091	2	N	-0-		92
11	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	72	1	1598	2	N	-0-		92
12	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	69	1	1533	2	N	-0-		92

TOTAL GAS PROD: 14,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228126	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10483	- 10625						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PILLANS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228231	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10378	- 10465						
01	0	884	-0-	884	3507	38	1	846	2	N	-0-			50
02	2800 N	1381	-0-	-1419	2088	59	1	1322	2	N	-0-			50
03	3100 N	1119	-0-	-1981	107	48	1	1071	2	N	-0-			50
04	998 N	891	-0-	-107	-0-	38	1	853	2	N	-0-			50
05	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	48	1	1059	2	N	-0-			50
06	1080 N	469	-0-	-611	-0-	20	1	449	2	N	-0-			50
07	930 N	508	-0-	-422	-0-	22	1	486	2	N	-0-			50
08	1116 N	629	-0-	-487	-0-	27	1	602	2	N	-0-			50
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	N	-0-			50
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	N	-0-			50
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-			50
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	24	1	543	2	N	161	180	1	31
						177		9						
TOTAL GAS PROD:		9,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228233	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10451	- 10695						
01	0	33	-0-	33	83	1	1	32	2	N	-0-			158
02	104 N	21	-0-	-83	-0-	1	1	20	2	N	-0-			158
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			158
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			158
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			158
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			158
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			158
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			158
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			158
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	10	168	1	-0-
						11		9						
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		300				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-			89
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			89
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-			89
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-			89
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			89
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-			89
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			89
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			89
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-			89
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			89
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-	89	1	-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10468 - 10611				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506				
01	0	1082	-0-	1082	3912	47	1	1035	2	N	-0-			125
02	2800 N	983	-0-	-1817	2095	42	1	941	2	N	-0-			125
03	3100 N	1030	-0-	-2070	25	44	1	986	2	N	-0-			125
04	932 N	907	-0-	-25	-0-	39	1	868	2	N	-0-			125
05	837 N	794	-0-	-43	-0-	34	1	760	2	N	-0-			125
06	810 N	725	-0-	-85	-0-	31	1	694	2	N	-0-			125
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	33	1	728	2	N	-0-			125
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	28	1	624	2	N	-0-			125
09	720 N	507	-0-	-213	-0-	22	1	485	2	N	-0-			125
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	31	1	682	2	N	-0-			125
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	N	-0-			125
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		9,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	229	-0-	229	1556	7 1	222 2	N	-0-	-0-
02	1706 N	150	-0-	-1556	-0-	5 1	145 2	N	-0-	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	14 1	430 2	N	-0-	-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	15 1	462 2	N	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	175 2	N	-0-	-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	20 1	727 2	N	-0-	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 2	N	-0-	-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	16 1	509 2	N	-0-	-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	15 1	490 2	N	-0-	-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	15 1	534 2	N	-0-	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	15 1	490 2	N	-0-	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15 1	476 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428			
01	0	1228	-0-	1228	7065	44 1	968 2	N	196	196 1	247
02	8320 X	1255	-0-	-7065	-0-	216 9					
03	1953 X	1558	-0-	-395	-0-	54 1	1201 2	N	-0-		247
04	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	67 1	1491 2	N	-0-		247
05	1395 X	1373	-0-	-22	-0-	62 1	1370 2	N	176	176 1	247
06	1500 X	1363	-0-	-137	-0-	194 9					
07	1674 N	1153	-0-	-521	-0-	59 1	1314 2	N	-0-		247
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	59 1	1304 2	N	-0-		247
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	50 1	1103 2	N	-0-		247
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	67 1	1496 2	N	-0-		247
11	1500 N	1478	-0-	-22	-0-	61 1	1354 2	N	-0-		247
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	59 1	1322 2	N	-0-		247
TOTAL GAS PROD:		17,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		489					

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT	25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT	25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT	25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT	25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT	25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT	25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT	25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT	25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT	25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT	25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT	25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760			N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOSAIC TEXAS LLC 589983
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	74
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
 SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782		N	NO RPT	40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
 BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
 ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
 MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100	N	2941	-0-	-159	73	2941	2	N	-0-
02	2615	N	2542	-0-	-73	-0-	2542	2	N	-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	-0-
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	N	-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JOHNSON				
REPUBLIC EES, LLC			702639							
VORTEX SWD		WELL #:	1	RRCID -> 224211	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10430 - 11235			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TEP BARNETT USA, LLC			842986			CNTY: JOHNSON				
MANN, S.										
		WELL #:	1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7027 - 7228			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BROWN, E.						CNTY: JOHNSON				
		WELL #:	1	RRCID -> 191662	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7023 - 7327			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEBURNE (BARNETT SHALE)																
TEP BARNETT USA, LLC																
KENNON, I.G.																
//CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON																
//CONT.// 842986																
WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS																
WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RUTH, DIXIE																
WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/02/2023												
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MIZE FAMILY																
WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
HANNA		WELL #:		1	RRCID ->	200051	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7020 - 7175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2023											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, B.F.		WELL #:		2	RRCID ->	200053	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7300 - 9602
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CEDF		WELL #:		1	RRCID ->	200054	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 7676 - 9620
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCANIER		WELL #:		1	RRCID ->	200617	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7475 - 9545
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JOHNSON						
UPP OPERATING, LLC				875310											
ROTEN				WELL #:	1H	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10195			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)				18861 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC				842986											
W. R. LEE ET UX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	178913	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6750 - 6970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							
													PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024		

COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
HODNETT				WELL #:	1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8022 - 8033			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	577	-0-	577	2483	483	1	94	9	Y	85	67	1		192
02	2483 N	-0-	-0-	-2483	-0-					Y	88	217	1		63
03	465 N	341	-0-	-124	-0-	247	1	94	9	Y	85				148
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	84	55	1		177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85				262
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	259	1	88	9	Y	80	239	1		103
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	330	1	83	9	Y	75				178
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	314	1	89	9	Y	81	62	1		197
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	400	1	33	9	Y	30	62	1		165
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	368	1	35	9	Y	32				197
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	345	1	40	9	Y	36	63	1		170
12	434 N	240	-0-	-194	-0-	194	1	46	9	Y	42	68	1		144
TOTAL GAS PROD:		3,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		803							

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8036 - 8046		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	737	2	84	9	N	76	151	1	51
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	20	1	662	2	N	77			128
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	85	9	22	1	N	75			203
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	83	9	22	1	N	75	169	1	109
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	83	9	8	1	N	75			184
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	76	9	23	1	N	69	171	1	82
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	79	9	23	1	N	72			154
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	21	1	724	2	N	70	166	1	58
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	77	9	20	1	N	69			127
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	76	9	19	1	N	72			199
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	79	9	18	1	N	71	161	1	109
12	868 N	813	-0-	-55	-0-	78	9	19	1	N	75			184
						83	9							
TOTAL GAS PROD:		9,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		876						

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
WHEELER UNIT		WELL #:		1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7934 - 8144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COMO (RODESSA HILL, LO.)		//CONT.//		19947 426	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SCHLACHTER, D. A.		WELL #:		1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	7773 - 7829
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562										
HOWLE		WELL #:		1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	13391	PERF.	7890 - 7912
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444										
COTROPIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	16421	PERF.	15834 - 16018
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	37120	-0-	37120	162720	2142	1	34978	2	N	-0-	-0-
02	201490	30977	-0-	-170513	-0-	1921	1	29056	2	N	-0-	-0-
03	25668	14071	-0-	-11597	-0-	1196	1	12875	2	N	-0-	-0-
04	28397	28397	-0-	-0-	-0-	28397	2			N	-0-	-0-
05	25668	22980	-0-	-2688	-0-	22979	2	1	9	N	1	8
06	24840	12284	-0-	-12556	-0-	12283	2	1	9	N	1	8
07	25668	16262	-0-	-9406	-0-	16261	2	1	9	N	1	8
08	25668	16144	-0-	-9524	-0-	16144	2			N	-0-	-0-
09	24840	14581	-0-	-10259	-0-	14581	2			N	-0-	-0-
10	22971 #	13228	-0-	-9743	-0-	13228	2			N	-0-	-0-
11	15750 #	13	-0-	-15737	-0-	13	2			N	-0-	-0-
12	16275 #	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		206,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		WELL #: 1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626		PERF.13292 - 13532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12803 - 12709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		772 N	772	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-	
02		392 N	356	-0-	-36	356	3	N	-0-			-0-	
03		1176 N	1176	-0-	-0-	1176	3	N	-0-			-0-	
04		630 N	398	-0-	-232	398	3	N	-0-			-0-	
05		609 N	609	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-	
06		630 N	249	-0-	-381	249	3	N	-0-			-0-	
07		403 N	384	-0-	-19	384	3	N	-0-			-0-	
08		620 N	53	-0-	-567	53	3	N	-0-			-0-	
09		384 N	384	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-	
10		372 N	15	-0-	-357	15	3	N	-0-			-0-	
11		973 N	973	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-	
12		910 N	910	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,279	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
EVANS, A. O. JR. GU		189405		WELL #: 1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12082 - 12362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	2011	-0-	2011	8451	111 1	1900 2	Y	-0-		-0-	
02		9904 X	1453	-0-	-8451	-0-	83 1	1370 2	Y	-0-		-0-	
03		2201 X	1376	-0-	-825	-0-	76 1	1300 2	Y	-0-		-0-	
04		2130 X	1449	-0-	-681	-0-	80 1	1369 2	Y	-0-		-0-	
05		2139 X	1582	-0-	-557	-0-	88 1	1483 2	Y	10		10	
							11 9						
06		1950 X	1544	-0-	-406	-0-	86 1	1458 2	Y	-0-	9 1	1	
07		1612 X	1564	-0-	-48	-0-	91 1	1473 2	Y	-0-		1	
08		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	122 1	1980 2	Y	-0-		1	
09		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	116 1	1787 2	Y	-0-		1	
10		1333 N	1059	-0-	-274	-0-	63 1	996 2	Y	-0-		1	
*11		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	131 1	2053 2	Y	-0-		1	
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:			18,227	TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	0	1972	-0-	1972	8369	109	1	1863	2	Y	-0-
02	2800 N	1823	-0-	-977	7392	104	1	1719	2	Y	-0-
03	3100 N	1976	-0-	-1124	6268	109	1	1867	2	Y	-0-
04	3000 N	2420	-0-	-580	5688	134	1	2286	2	Y	-0-
05	3100 N	2402	-0-	-698	4990	133	1	2252	2	Y	15
06	3000 N	2278	-0-	-722	4268	127	1	2150	2	Y	1
07	3100 N	1695	-0-	-1405	2863	98	1	1597	2	Y	-0-
08	3100 N	2165	-0-	-935	1928	125	1	2040	2	Y	-0-
09	3000 N	2014	-0-	-986	942	123	1	1891	2	Y	-0-
10	2785 N	1843	-0-	-942	-0-	109	1	1734	2	Y	-0-
*11	2100 N	1771	-0-	-329	-0-	107	1	1664	2	Y	-0-
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		22,359		TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	0	1612	-0-	1612	8218	89	1	1523	2	Y	-0-
02	10795 X	2577	-0-	-8218	-0-	147	1	2430	2	Y	-0-
03	3100 N	3291	-0-	191	191	181	1	3110	2	Y	-0-
04	3000 N	3459	-0-	459	650	191	1	3268	2	Y	-0-
05	3100 N	3441	-0-	341	991	192	1	3238	2	Y	10
06	3872 X	2881	-0-	-991	-0-	161	1	2720	2	Y	-0-
07	2728 X	1653	-0-	-1075	-0-	96	1	1557	2	Y	-0-
08	3162 X	2254	-0-	-908	-0-	130	1	2124	2	Y	-0-
09	3060 X	2691	-0-	-369	-0-	164	1	2527	2	Y	-0-
10	3162 X	1812	-0-	-1350	-0-	107	1	1705	2	Y	-0-
*11	2880 X	1422	-0-	-1458	-0-	86	1	1336	2	Y	-0-
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		27,093		TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1900 N	1701	-0-	-199	-0-	94	1	1607	2	Y	-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	112	1	1849	2	Y	-0-
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	127	1	2190	2	Y	-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	2	Y	-0-
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2214	2	Y	9
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	130	1	2202	2	Y	-0-
07	2170 N	1297	-0-	-873	-0-	75	1	1220	2	Y	2
08	2294 N	2057	-0-	-237	-0-	119	1	1938	2	Y	-0-
09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	152	1	2348	2	Y	2
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	2	Y	2
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	140	1	2187	2	Y	2
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		23,207		TOTAL CONDENSATE PROD:				17			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	87	1 1491 2	Y	-0-		1
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	81	1 1347 2	Y	-0-		1
03	1550 N	1196	-0-	-354	-0-	66	1 1130 2	Y	-0-		1
04	1500 N	1270	-0-	-230	-0-	70	1 1200 2	Y	-0-		1
05	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	84	1 1413 2	Y	-0-		1
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1 1330 2	Y	-0-		1
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	76	1 1242 2	Y	-0-		1
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1 1175 2	Y	-0-		1
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	91	1 1398 2	Y	-0-		1
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1 1499 2	Y	-0-		1
*11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	99	1 1548 2	Y	-0-		1
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		15,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	91	1 1551 2	Y	-0-		1
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	88	1 1465 2	Y	-0-		1
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	91	1 1565 2	Y	-0-		1
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	87	1 1493 2	Y	-0-		1
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	91	1 1538 2	Y	9		10
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	91	1 1533 2	Y	-0-	9 1	1
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	87	1 1407 2	Y	-0-		1
08	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	83	1 1358 2	Y	-0-		1
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	114	1 1761 2	Y	-0-		1
10	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	69	1 1099 2	Y	-0-		1
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	113	1 1759 2	Y	-0-		1
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		17,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	2077	-0-	2077	10464	115	1 1962 2	Y	-0-		-0-
02	12634 X	2170	-0-	-10464	-0-	124	1 2046 2	Y	-0-		-0-
03	2015 X	1266	-0-	-749	-0-	70	1 1196 2	Y	-0-		-0-
04	1950 X	1901	-0-	-49	-0-	105	1 1796 2	Y	-0-		-0-
05	2015 X	1883	-0-	-132	-0-	105	1 1767 2	Y	10		10
06	1950 X	1219	-0-	-731	-0-	68	1 1151 2	Y	-0-	9 1	1
07	2015 X	1665	-0-	-350	-0-	96	1 1569 2	Y	-0-		1
08	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	73	1 1189 2	Y	-0-		1
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1 1357 2	Y	-0-		1
10	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	77	1 1227 2	Y	-0-		1
*11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	155	1 2413 2	Y	-0-		1
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		18,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1817	-0-	1817	4753	101	1	1716	2	Y	-0-
02	2800 N	1249	-0-	-1551	3202	71	1	1178	2	Y	-0-
03	3100 N	1098	-0-	-2002	1200	60	1	1038	2	Y	-0-
04	2075 N	875	-0-	-1200	-0-	48	1	827	2	Y	-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	82	1	1391	2	Y	-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	2	Y	-0-
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	30	1	484	2	Y	-0-
08	992 N	529	-0-	-463	-0-	31	1	498	2	Y	-0-
09	960 N	651	-0-	-309	-0-	40	1	611	2	Y	-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	95	1	1500	2	Y	-0-
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	2	Y	-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216			
01	0	1314	-0-	1314	5306	73	1	1241	2	Y	-0-
02	2800 N	1139	-0-	-1661	3645	65	1	1074	2	Y	-0-
03	3100 N	1275	-0-	-1825	1820	70	1	1205	2	Y	-0-
04	2955 N	1135	-0-	-1820	-0-	63	1	1072	2	Y	-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	77	1	1304	2	Y	10
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	11	9				
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	80	1	1352	2	Y	-0-
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	71	1	1148	2	Y	-0-
09	1230 N	928	-0-	-302	-0-	79	1	1279	2	Y	-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	57	1	871	2	Y	-0-
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	79	1	1262	2	Y	-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	84	1	1307	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212			
01	0	1910	-0-	1910	7775	106	1	1804	2	Y	-0-
02	2800 N	286	-0-	-2514	5261	16	1	270	2	Y	-0-
03	3100 N	112	-0-	-2988	2273	6	1	106	2	Y	-0-
04	3000 N	893	-0-	-2107	166	49	1	844	2	Y	-0-
05	2452 N	2286	-0-	-166	-0-	127	1	2148	2	Y	10
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	11	9				
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	118	1	1990	2	Y	157
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	173	9				153
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	116	1	1883	2	Y	39
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	43	9				53
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	111	1	1814	2	Y	17
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	19	9				70

TOTAL GAS PROD: 16,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2239	-0-	2239	8807	124	1	2115	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1974	-0-	-826	7981	112	1	1862	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2255	-0-	-845	7136	124	1	2131	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2172	-0-	-828	6308	120	1	2052	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2274	-0-	-826	5482	127	1	2147	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2165	-0-	-835	4647	121	1	2044	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2245	-0-	-855	3792	130	1	2115	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2262	-0-	-838	2954	131	1	2131	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2083	-0-	-917	2037	127	1	1956	2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	1918	-0-	-1182	855	114	1	1804	2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	2819	-0-	-181	674	170	1	2649	2	Y	-0-		-0-
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,406				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

01		0	4319	-0-	4319	11391	239	1	4080	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2464	-0-	-336	11055	140	1	2324	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3733	-0-	633	11688	205	1	3528	2	Y	-0-		-0-
04		14881 X	3193	-0-	-11688	-0-	176	1	3017	2	Y	-0-		-0-
05		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	153	1	2580	2	Y	-0-		-0-
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	162	1	2740	2	Y	-0-		-0-
07		2728 X	2663	-0-	-65	-0-	154	1	2509	2	Y	-0-		-0-
08		3658 X	1943	-0-	-1715	-0-	112	1	1831	2	Y	-0-		-0-
09		3180 X	1482	-0-	-1698	-0-	90	1	1392	2	Y	-0-		-0-
10		3007 X	2483	-0-	-524	-0-	147	1	2336	2	Y	-0-		-0-
11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	232	1	3620	2	Y	-0-		-0-
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,767				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2022														
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

01		0	1713	-0-	1713	7161	95	1	1618	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1622	-0-	-1178	5983	92	1	1530	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1773	-0-	-1327	4656	97	1	1676	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1695	-0-	-1305	3351	94	1	1601	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1710	-0-	-1390	1961	96	1	1614	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1167	-0-	-1833	128	65	1	1102	2	N	-0-		-0-
07		1787 N	1659	-0-	-128	-0-	96	1	1563	2	N	-0-		-0-
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	99	1	1618	2	N	-0-		-0-
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	85	1	1317	2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1563	-0-	-111	-0-	93	1	1470	2	N	-0-		-0-
11		1650 N	1634	-0-	-16	-0-	98	1	1536	2	N	-0-		-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,655				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
WILBURN		WELL #:		4	RRCID ->	199987	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12092 - 12915		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	4032	-0-	4032	15610	223 1	3809 2	Y		-0-			-0-
02		19320 X	3710	-0-	-15610	-0-	211 1	3499 2	Y		-0-			-0-
03		3999 X	3879	-0-	-120	-0-	213 1	3666 2	Y		-0-			-0-
04		3870 X	3730	-0-	-140	-0-	206 1	3524 2	Y		-0-			-0-
05		3999 X	3653	-0-	-346	-0-	204 1	3449 2	Y		-0-			-0-
06		3870 X	3861	-0-	-9	-0-	215 1	3646 2	Y		-0-			-0-
07		3999 X	3922	-0-	-77	-0-	227 1	3695 2	Y		-0-			-0-
08		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	228 1	3718 2	Y		-0-			-0-
09		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	254 1	3919 2	Y		-0-			-0-
10		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	282 1	4470 2	Y		-0-			-0-
11		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	282 1	4411 2	Y		-0-			-0-
12		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,351				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		15	RRCID ->	199998	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11962 - 12150		
01		0	1115	-0-	1115	4160	62 1	1053 2	Y		-0-		-0-	
02		2800 N	1137	-0-	-1663	2497	65 1	1072 2	Y		-0-		-0-	
03		3100 N	1017	-0-	-2083	414	56 1	961 2	Y		-0-		-0-	
04		1307 N	893	-0-	-414	-0-	49 1	844 2	Y		-0-		-0-	
05		1271 N	1074	-0-	-197	-0-	59 1	1004 2	Y		10		10	
							11 9							
06		990 N	828	-0-	-162	-0-	46 1	782 2	Y		-0-	9 1	1	
07		930 N	808	-0-	-122	-0-	47 1	761 2	Y		-0-		1	
08		1054 N	975	-0-	-79	-0-	56 1	919 2	Y		-0-		1	
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	59 1	911 2	Y		-0-		1	
10		806 N	778	-0-	-28	-0-	46 1	732 2	Y		-0-		1	
*11		930 N	817	-0-	-113	-0-	49 1	768 2	Y		-0-		1	
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y		NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:			10,412				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		16	RRCID ->	199999	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11922 - 12210		
01		0	678	-0-	678	4022	38 1	640 2	Y		-0-		-0-	
02		2800 N	3397	-0-	597	4619	194 1	3203 2	Y		-0-		-0-	
03		3100 N	4000	-0-	900	5519	220 1	3780 2	Y		-0-		-0-	
04		3000 N	3367	-0-	367	5886	186 1	3181 2	Y		-0-		-0-	
05		8958 X	3072	-0-	-5886	-0-	172 1	2900 2	Y		-0-		-0-	
06		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	131 1	2212 2	Y		-0-		-0-	
07		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	147 1	2392 2	Y		-0-		-0-	
08		3627 X	2783	-0-	-844	-0-	161 1	2622 2	Y		-0-		-0-	
09		3360 X	2440	-0-	-920	-0-	149 1	2291 2	Y		-0-		-0-	
10		3069 X	2458	-0-	-611	-0-	146 1	2312 2	Y		-0-		-0-	
11		2700 X	1893	-0-	-807	-0-	114 1	1779 2	Y		-0-		-0-	
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,970				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1384	-0-	1384	5556	77 1	1307 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1093	-0-	-1707	3849	62 1	1031 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1091	-0-	-2009	1840	60 1	1031 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1236	-0-	-1764	76	68 1	1168 2	Y	-0-			-0-
05	1466 N	1390	-0-	-76	-0-	78 1	1312 2	Y	-0-			-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	74 1	1245 2	Y	-0-			-0-
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	79 1	1283 2	Y	-0-			-0-
08	1395 X	1344	-0-	-51	-0-	78 1	1266 2	Y	-0-			-0-
09	1350 X	1269	-0-	-81	-0-	77 1	1192 2	Y	-0-			-0-
10	1395 X	1251	-0-	-144	-0-	74 1	1177 2	Y	-0-			-0-
11	1320 X	1207	-0-	-113	-0-	73 1	1134 2	Y	-0-			-0-
12	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936				
01	0	2474	-0-	2474	10594	137 1	2337 2	Y	-0-			-0-
02	12562 X	1968	-0-	-10594	-0-	112 1	1856 2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	984	-0-	-1930	-0-	54 1	930 2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	984	-0-	-1836	-0-	54 1	930 2	Y	-0-			-0-
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	155 1	2616 2	Y	-0-			-0-
06	2400 X	2088	-0-	-312	-0-	116 1	1972 2	Y	-0-			-0-
07	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	135 1	2194 2	Y	-0-			-0-
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	147 1	2395 2	Y	-0-			-0-
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	129 1	1992 2	Y	-0-			-0-
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	108 1	1716 2	Y	-0-			-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	118 1	1846 2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308				
01	1364 N	952	-0-	-412	-0-	53 1	899 2	Y	-0-			1
02	1036 N	921	-0-	-115	-0-	52 1	869 2	Y	-0-			1
03	1240 N	876	-0-	-364	-0-	48 1	828 2	Y	-0-			1
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	61 1	1046 2	Y	-0-			1
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	75 1	1268 2	Y	-0-			10
						10 9						
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	53 1	897 2	Y	-0-	9 1		1
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	79 1	1282 2	Y	-0-			1
08	961 N	794	-0-	-167	-0-	46 1	748 2	Y	-0-			1
09	930 N	490	-0-	-440	-0-	30 1	460 2	Y	-0-			1
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	57 1	901 2	Y	-0-			1
*11	780 N	521	-0-	-259	-0-	31 1	490 2	Y	-0-			1
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		10,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1003	-0-	1003	4144	56	1 947 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	995	-0-	-1805	2339	57	1 938 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1080	-0-	-2020	319	59	1 1021 2	Y	-0-		-0-
04	1263 N	944	-0-	-319	-0-	52	1 892 2	Y	-0-		-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1 1100 2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	988	-0-	-62	-0-	55	1 933 2	Y	-0-		-0-
07	961 N	824	-0-	-137	-0-	48	1 776 2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	938	-0-	-147	-0-	54	1 884 2	Y	-0-		-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1 959 2	Y	-0-		-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	60	1 955 2	Y	-0-		-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1 989 2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	2336	-0-	2336	7653	129	1 2207 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1985	-0-	-815	6838	113	1 1872 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2148	-0-	-952	5886	118	1 2030 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2005	-0-	-995	4891	111	1 1894 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2092	-0-	-1008	3883	117	1 1975 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2044	-0-	-956	2927	114	1 1930 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2076	-0-	-1024	1903	120	1 1956 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2102	-0-	-998	905	122	1 1980 2	Y	-0-		-0-
09	2306 N	1401	-0-	-905	-0-	85	1 1316 2	Y	-0-		-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	95	1 1501 2	Y	-0-		-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	87	1 1366 2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	2163	-0-	2163	7145	120	1 2043 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	2143	-0-	-657	6488	122	1 2021 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2256	-0-	-844	5644	124	1 2132 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2112	-0-	-888	4756	117	1 1995 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2156	-0-	-944	3812	120	1 2025 2	Y	10		10
06	3000 N	2129	-0-	-871	2941	119	1 2010 2	Y	-0-	9 1	1
07	3100 N	778	-0-	-2322	619	45	1 733 2	Y	-0-		1
08	2918 N	2299	-0-	-619	-0-	133	1 2166 2	Y	-0-		1
09	2010 N	1941	-0-	-69	-0-	118	1 1823 2	Y	-0-		1
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	107	1 1703 2	Y	-0-		1
*11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	124	1 1944 2	Y	-0-		1
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		21,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12027 - 12338	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0	1306	-0-	1306	5485	72 1	1234 2	N	-0-	80
02	2800 N	883	-0-	-1917	3568	50 1	833 2	N	-0-	80	80
03	3100 N	1414	-0-	-1686	1882	78 1	1336 2	N	-0-	80	80
04	3000 N	1215	-0-	-1785	97	67 1	1148 2	N	-0-	80	80
05	1104 N	1007	-0-	-97	-0-	54 1	917 2	N	33	113	113
						36 9					
06	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	74 1	1260 2	N	-0-	113	113
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	80 1	1295 2	N	-0-	113	113
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	78 1	1275 2	N	-0-	113	113
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	79 1	1223 2	N	-0-	113	113
10	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	70 1	1117 2	N	-0-	113	113
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	80 1	1256 2	N	-0-	113	113
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	113	113
TOTAL GAS PROD:		13,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12138 - 12182	
01		0	263	-0-	263	1862	15 1	248 2	Y	-0-	-0-
02	2424 N	562	-0-	-1862	-0-	32 1	530 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34 1	586 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27 1	470 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	620 N	507	-0-	-113	-0-	28 1	468 2	Y	10	10	10
						11 9					
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	29 1	493 2	Y	-0-	9 1	1
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	32 1	527 2	Y	-0-	1	1
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29 1	472 2	Y	-0-	1	1
09	510 N	452	-0-	-58	-0-	28 1	424 2	Y	-0-	1	1
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38 1	599 2	Y	-0-	1	1
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31 1	486 2	Y	-0-	1	1
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	1	1
TOTAL GAS PROD:		5,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12224 - 12248	
01		0	2502	-0-	2502	10143	139 1	2363 2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1997	-0-	-803	9340	114 1	1883 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2108	-0-	-992	8348	116 1	1992 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1586	-0-	-1414	6934	88 1	1498 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2145	-0-	-955	5979	120 1	2025 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1931	-0-	-1069	4910	108 1	1823 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2010	-0-	-1090	3820	116 1	1894 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	1179	-0-	-1921	1899	68 1	1111 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2750 N	851	-0-	-1899	-0-	52 1	799 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	102 1	1621 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	104 1	1627 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12202 - 12302	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1522	-0-	1522	6620	84	1 1438 2	N	-0-		17
02	2800 N	1453	-0-	-1347	5273	83	1 1370 2	N	-0-		17
03	3100 N	1604	-0-	-1496	3777	88	1 1516 2	N	-0-		17
04	3000 N	1768	-0-	-1232	2545	98	1 1670 2	N	-0-		17
05	3100 N	1684	-0-	-1416	1129	94	1 1580 2	N	9		26
						10	9				
06	3000 N	1956	-0-	-1044	85	109	1 1847 2	N	-0-		26
07	2107 N	2022	-0-	-85	-0-	117	1 1905 2	N	-0-		26
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	117	1 1905 2	N	-0-		26
09	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	116	1 1784 2	N	-0-		26
10	2015 N	1803	-0-	-212	-0-	107	1 1696 2	N	-0-		26
11	1950 N	1373	-0-	-577	-0-	83	1 1290 2	N	-0-		26
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		19,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11938 - 12166	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1484	-0-	1484	6237	82	1 1402 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1230	-0-	-1570	4667	70	1 1160 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1472	-0-	-1628	3039	81	1 1391 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1445	-0-	-1555	1484	80	1 1365 2	Y	-0-		-0-
05	2518 N	1034	-0-	-1484	-0-	58	1 976 2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	76	1 1284 2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	71	1 1162 2	Y	-0-		-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	109	1 1775 2	Y	-0-		-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	99	1 1531 2	Y	-0-		-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	77	1 1223 2	Y	-0-		-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	88	1 1375 2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12203 - 12246	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	2400	-0-	2400	10908	133	1 2267 2	N	-0-		-0-
02	12987 X	2079	-0-	-10908	-0-	118	1 1961 2	N	-0-		-0-
03	2852 X	2282	-0-	-570	-0-	125	1 2157 2	N	-0-		-0-
04	2640 X	2143	-0-	-497	-0-	118	1 2025 2	N	-0-		-0-
05	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	141	1 2388 2	N	-0-		-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	124	1 2101 2	N	-0-		-0-
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	146	1 2374 2	N	-0-		-0-
08	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	144	1 2345 2	N	-0-		-0-
09	2220 N	2219	-0-	-1	-0-	135	1 2084 2	N	-0-		-0-
10	2511 N	1773	-0-	-738	-0-	105	1 1668 2	N	-0-		-0-
11	2400 N	663	-0-	-1737	-0-	40	1 623 2	N	-0-		-0-
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12180 - 12286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	1892	-0-	1892	7658	105	1	1787	2	N	-0-	89
02	2800 N	1399	-0-	-1401	6257	80	1	1319	2	N	-0-	89
03	3100 N	2115	-0-	-985	5272	116	1	1999	2	N	-0-	89
04	3000 N	2031	-0-	-969	4303	112	1	1919	2	N	-0-	89
05	3100 N	2111	-0-	-989	3314	116	1	1960	2	N	32	121
						35	9					
06	3000 N	2028	-0-	-972	2342	113	1	1905	2	N	9	130
						10	9					
07	3100 N	1986	-0-	-1114	1228	115	1	1871	2	N	-0-	130
08	3100 N	1968	-0-	-1132	96	114	1	1854	2	N	-0-	130
09	2033 N	1937	-0-	-96	-0-	118	1	1819	2	N	-0-	130
10	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	112	1	1772	2	N	-0-	130
11	1890 N	1846	-0-	-44	-0-	111	1	1735	2	N	-0-	130
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	130
TOTAL GAS PROD:		21,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12175 - 12187		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	2610	-0-	2610	9765	145	1	2465	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	2197	-0-	-603	9162	125	1	2072	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2420	-0-	-680	8482	133	1	2287	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2278	-0-	-722	7760	126	1	2152	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2344	-0-	-756	7004	131	1	2213	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2268	-0-	-732	6272	126	1	2142	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2300	-0-	-800	5472	133	1	2167	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2350	-0-	-750	4722	136	1	2214	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	2244	-0-	-756	3966	137	1	2107	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	1754	-0-	-1346	2620	104	1	1650	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	2265	-0-	-735	1885	136	1	2129	2	N	-0-	-0-
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	1759	-0-	1759	7518	97	1	1662	2	N	-0-	50
02	2800 N	323	-0-	-2477	5041	18	1	305	2	N	-0-	50
03	3100 N	1336	-0-	-1764	3277	73	1	1263	2	N	-0-	50
04	3000 N	1677	-0-	-1323	1954	93	1	1584	2	N	-0-	50
05	2620 N	666	-0-	-1954	-0-	36	1	605	2	N	23	73
						25	9					
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	N	-0-	73
07	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	92	1	1504	2	N	-0-	73
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	92	1	1494	2	N	-0-	73
09	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	87	1	1344	2	N	-0-	73
10	1581 N	1269	-0-	-312	-0-	75	1	1194	2	N	-0-	73
11	1530 N	582	-0-	-948	-0-	35	1	547	2	N	-0-	73
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	73
TOTAL GAS PROD:		13,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1905	-0-	1905	7879	106	1 1799 2	N	-0-		20
02	2800 N	1605	-0-	-1195	6684	91	1 1514 2	N	-0-		20
03	3100 N	1590	-0-	-1510	5174	87	1 1503 2	N	-0-		20
04	3000 N	1660	-0-	-1340	3834	92	1 1568 2	N	-0-		20
05	3100 N	1085	-0-	-2015	1819	49	1 831 2	N	186		206
						205	9				
06	3000 N	1285	-0-	-1715	104	70	1 1192 2	N	21		227
						23	9				
07	2138 N	2034	-0-	-104	-0-	117	1 1896 2	N	19		246
						21	9				
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	123	1 2003 2	N	-0-		246
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	88	1 1349 2	N	-0-		246
10	2015 N	1666	-0-	-349	-0-	99	1 1567 2	N	-0-		246
11	1950 N	1442	-0-	-508	-0-	87	1 1355 2	N	-0-		246
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		246

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296			
01	0	2451	-0-	2451	9888	136	1 2315 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2192	-0-	-608	9280	125	1 2067 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2265	-0-	-835	8445	124	1 2141 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2314	-0-	-686	7759	128	1 2186 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2350	-0-	-750	7009	131	1 2219 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1918	-0-	-1082	5927	107	1 1811 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2640	-0-	-460	5467	153	1 2487 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2337	-0-	-763	4704	135	1 2202 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2349	-0-	-651	4053	143	1 2206 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	2398	-0-	-702	3351	142	1 2256 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	2271	-0-	-729	2622	137	1 2134 2	N	-0-		-0-
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	204			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313			
01	0	1588	-0-	1588	7555	88	1 1500 2	N	-0-		69
02	2800 N	1409	-0-	-1391	6164	80	1 1329 2	N	-0-		69
03	3100 N	2292	-0-	-808	5356	126	1 2166 2	N	-0-		69
04	3000 N	2123	-0-	-877	4479	117	1 2006 2	N	-0-		69
05	3100 N	1922	-0-	-1178	3301	106	1 1783 2	N	30		99
						33	9				
06	3000 N	2093	-0-	-907	2394	117	1 1976 2	N	-0-		99
07	3100 N	1293	-0-	-1807	587	75	1 1217 2	N	1		100
						1	9				
08	1920 N	1333	-0-	-587	-0-	77	1 1256 2	N	-0-		100
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	89	1 1369 2	N	-0-		100
10	1147 N	859	-0-	-288	-0-	51	1 808 2	N	-0-		100
11	1110 N	960	-0-	-150	-0-	58	1 902 2	N	-0-		100
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		100

TOTAL GAS PROD: 17,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11992 - 12261	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	3713	-0-	3713	14075	206	1 3507 2	N	-0-		-0-
02	17114 X	3039	-0-	-14075	-0-	173	1 2866 2	N	-0-		-0-
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	179	1 3082 2	N	-0-		-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	166	1 2830 2	N	-0-		-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	168	1 2829 2	N	10		10
						11	9				
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	153	1 2588 2	N	-0-	9 1	1
07	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	161	1 2624 2	N	-0-		1
08	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	120	1 1947 2	N	-0-		1
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	173	1 2672 2	N	-0-		1
10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	158	1 2509 2	N	-0-		1
*11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	120	1 1880 2	N	-0-		1
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		31,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 1996 - 12324	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1095	-0-	1095	4374	61	1 1034 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1020	-0-	-1780	2594	58	1 962 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1256	-0-	-1844	750	69	1 1187 2	N	-0-		-0-
04	2006 N	1256	-0-	-750	-0-	69	1 1187 2	N	-0-		-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	69	1 1164 2	N	10		10
						11	9				
06	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	62	1 1055 2	N	-0-	9 1	1
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	78	1 1276 2	N	-0-		1
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	73	1 1181 2	N	-0-		1
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	73	1 1122 2	N	-0-		1
10	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	75	1 1191 2	N	-0-		1
*11	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	67	1 1047 2	N	-0-		1
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		13,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12160 - 12953	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	2519	-0-	2519	9465	140	1 2379 2	N	-0-		-0-
02	11788 X	2323	-0-	-9465	-0-	132	1 2191 2	N	-0-		-0-
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	153	1 2629 2	N	-0-		-0-
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	136	1 2320 2	N	-0-		-0-
05	2573 X	2480	-0-	-93	-0-	139	1 2341 2	N	-0-		-0-
06	2700 X	2080	-0-	-620	-0-	116	1 1964 2	N	-0-		-0-
07	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	160	1 2609 2	N	-0-		-0-
08	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	139	1 2269 2	N	-0-		-0-
09	2460 X	1554	-0-	-906	-0-	95	1 1459 2	N	-0-		-0-
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	179	1 2848 2	N	-0-		-0-
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	166	1 2599 2	N	-0-		-0-
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1419	-0-	1419	5933	79	1 1340 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	863	-0-	-1937	3996	49	1 814 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1228	-0-	-1872	2124	67	1 1161 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1310	-0-	-1690	434	72	1 1238 2	Y	-0-		-0-
05	1613 N	1179	-0-	-434	-0-	66	1 1113 2	Y	-0-		-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1 1144 2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	936	-0-	-366	-0-	54	1 882 2	Y	-0-		-0-
08	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	59	1 964 2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	63	1 972 2	Y	-0-		-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1 993 2	Y	-0-		-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1 990 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12537 PERF.11576 - 11810			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344				
01	0	4682	-0-	4682	19104	249	1 195 9		177	161	1	16
02	23213 X	4109	-0-	-19104	-0-	234	1 3875 2	N	-0-			16
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	219	1 3773 2	N	174	190	1	-0-
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	191	9 197 1		17			17
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	198	1 19 9		10			27
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	231	1 68 9		62	81	1	8
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	245	1 3983 2	N	-0-			8
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	239	1 22 9		20			28
09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	267	1 13 9		12			40
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	246	1 18 9		16			56
11	3120 X	2962	-0-	-158	-0-	177	1 18 9		16	50	1	22
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		44,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		504						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #:		20	RRCID ->	234743	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12022	- 12298	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1283	-0-	1283	5138	71 1	1212 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	903	-0-	-1897	3241	51 1	852 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1186	-0-	-1914	1327	65 1	1121 2	N	-0-			-0-
04		2439 N	1112	-0-	-1327	-0-	61 1	1051 2	N	-0-			-0-
05		992 N	832	-0-	-160	-0-	46 1	775 2	N	10			10
							11 9						
06		1140 N	768	-0-	-372	-0-	43 1	725 2	N	-0-	9 1		1
07		1147 N	633	-0-	-514	-0-	37 1	596 2	N	-0-			1
08		837 N	771	-0-	-66	-0-	45 1	726 2	N	-0-			1
09		780 N	731	-0-	-49	-0-	45 1	686 2	N	-0-			1
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	44 1	691 2	N	-0-			1
*11		750 N	591	-0-	-159	-0-	36 1	555 2	N	-0-			1
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		9,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		BLACK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	165292	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12783	PERF.12192	- 12354
01		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	50 1	1254 2	Y	-0-			-0-		
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	52 1	1057 2	Y	-0-			-0-		
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	48 1	1022 2	Y	-0-			-0-		
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	54 1	1178 2	Y	-0-			-0-		
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	41 1	980 2	Y	-0-			-0-		
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	29 1	938 2	Y	-0-			-0-		
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	65 1	1359 2	Y	-0-			-0-		
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	66 1	1211 2	Y	-0-			-0-		
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	73 1	1122 2	Y	-0-			-0-		
10		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	72 1	1118 2	Y	-0-			-0-		
11		1230 N	1128	-0-	-102	-0-	63 1	1065 2	Y	-0-			-0-		
12		1240 N	1153	-0-	-87	-0-	84 1	1069 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		14,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165802	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12338	- 12494
01		930 N	908	-0-	-22	-0-	35 1	873 2	Y	-0-		-0-
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	39 1	790 2	Y	-0-		-0-
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	41 1	877 2	Y	-0-		-0-
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	38 1	837 2	Y	-0-		-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	30 1	715 2	Y	-0-		-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	26 1	861 2	Y	-0-		-0-
07		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	74 1	1561 2	Y	-0-		-0-
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	60 1	1086 2	Y	-0-		-0-
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	61 1	930 2	Y	-0-		-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	56 1	879 2	Y	-0-		-0-
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	49 1	824 2	Y	-0-		-0-
12		899 N	880	-0-	-19	-0-	64 1	816 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		WELL #: 4		RRCID -> 167449	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12212	- 12900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12404	- 12605								
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	343	-0-	-317	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	154	-0-	-435	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	88	-0-	-272	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	91	-0-	-250	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12244	- 12386								
01	34 N	6	-0-	-28	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	1	-0-	1	11	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-					-0-
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BLACK "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168645	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12618 - 12720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	152 1	3767 2	Y	-0-		-0-
02		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	176 1	3556 2	Y	-0-		-0-
03		5270 X	3305	-0-	-1965	-0-	149 1	3156 2	Y	-0-		-0-
04		4470 X	3374	-0-	-1096	-0-	147 1	3227 2	Y	-0-		-0-
05		4619 X	2260	-0-	-2359	-0-	90 1	2170 2	Y	-0-		-0-
06		3990 X	1340	-0-	-2650	-0-	40 1	1300 2	Y	-0-		-0-
07		4123 X	270	-0-	-3853	-0-	12 1	258 2	Y	-0-		-0-
08		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-		-0-
09		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-		-0-
10		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	142 1	2221 2	Y	-0-		-0-
11		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	133 1	2248 2	Y	-0-		-0-
12		T. A.	2621	-0-	2621	2621	191 1	2430 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168948	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12168 - 12374	
01		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	68 1	1702 2	Y	-0-		-0-
02		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	75 1	1509 2	Y	-0-		-0-
03		1736 X	1733	-0-	-3	-0-	78 1	1655 2	Y	-0-		-0-
04		1740 X	1670	-0-	-70	-0-	73 1	1597 2	Y	-0-		-0-
05		1798 X	1332	-0-	-466	-0-	53 1	1279 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	1107	-0-	1107	1107	33 1	1074 2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	1773	-0-	1773	2880	80 1	1693 2	Y	-0-		-0-
08		4877 X	1997	-0-	-2880	-0-	104 1	1893 2	Y	-0-		-0-
09		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	116 1	1782 2	Y	-0-		-0-
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	122 1	1907 2	Y	-0-		-0-
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	107 1	1819 2	Y	-0-		-0-
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	148 1	1888 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCADAMS "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	169111	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12410 - 12634	
01		3410 X	3037	-0-	-373	-0-	117 1	2920 2	Y	-0-		-0-
02		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	124 1	2493 2	Y	-0-		-0-
03		3317 X	2804	-0-	-513	-0-	127 1	2677 2	Y	-0-		-0-
04		3000 X	2719	-0-	-281	-0-	119 1	2600 2	Y	-0-		-0-
05		3100 X	2320	-0-	-780	-0-	92 1	2228 2	Y	-0-		-0-
06		2940 X	1211	-0-	-1729	-0-	36 1	1175 2	Y	-0-		-0-
07		2883 X	1788	-0-	-1095	-0-	81 1	1707 2	Y	-0-		-0-
08		2325 N	1819	-0-	-506	-0-	95 1	1724 2	Y	-0-		-0-
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	113 1	1734 2	Y	-0-		-0-
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	119 1	1850 2	Y	-0-		-0-
11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	110 1	1856 2	Y	-0-		-0-
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	149 1	1902 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3224 X	2883	-0-	-341	-0-	111 1	2772 2	Y	-0-		-0-
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	137 1	2756 2	Y	-0-		-0-
03	2914 X	736	-0-	-2178	-0-	33 1	703 2	Y	-0-		-0-
04	2850 X	275	-0-	-2575	-0-	12 1	263 2	Y	-0-		-0-
05	2945 X	193	-0-	-2752	-0-	8 1	185 2	Y	-0-		-0-
06	3090 X	159	-0-	-2931	-0-	5 1	154 2	Y	-0-		-0-
07	3193 X	251	-0-	-2942	-0-	11 1	240 2	Y	-0-		-0-
08	744 X	240	-0-	-504	-0-	12 1	228 2	Y	-0-		-0-
09	270 X	115	-0-	-155	-0-	7 1	108 2	Y	-0-		-0-
10	267 X	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 2	Y	-0-		-0-
11	240 X	217	-0-	-23	-0-	12 1	205 2	Y	-0-		-0-
12	248 X	148	-0-	-100	-0-	11 1	137 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	24 1	595 2	Y	-0-		-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28 1	573 2	Y	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	456 2	Y	-0-		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19 1	416 2	Y	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14 1	350 2	Y	-0-		-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	43 1	1400 2	Y	-0-		-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	83 1	1756 2	Y	-0-		-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	100 1	1830 2	Y	-0-		-0-
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	84 1	1292 2	Y	-0-		-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	50 1	786 2	Y	-0-		-0-
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	34 1	569 2	Y	-0-		-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	77 1	974 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"		//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED	//CONT.// 220903	WELL #:	1	RRCID ->	170299	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12805 - 13126	CNTY: FREESTONE
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2356 X	1491	-0-	-865	-0-	58 1	1433 2	Y	-0-			-0-	
02		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	68 1	1364 2	Y	-0-			-0-	
03		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	113 1	2384 2	Y	-0-			-0-	
04		2340 X	1963	-0-	-377	-0-	86 1	1877 2	Y	-0-			-0-	
05		2387 X	2104	-0-	-283	-0-	84 1	2020 2	Y	-0-			-0-	
06		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	59 1	1911 2	Y	-0-			-0-	
07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	125 1	2637 2	Y	-0-			-0-	
08		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	147 1	2677 2	Y	-0-			-0-	
09		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	150 1	2307 2	Y	-0-			-0-	
10		2480 N	2347	-0-	-133	-0-	142 1	2205 2	Y	-0-			-0-	
11		2400 N	2076	-0-	-324	-0-	116 1	1960 2	Y	-0-			-0-	
12		2480 N	2217	-0-	-263	-0-	161 1	2056 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,140				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171420	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12288 - 12558	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	171428	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12119 - 12458	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	27 1	667 2	Y	-0-		-0-	
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1	612 2	Y	-0-		-0-	
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32 1	686 2	Y	-0-		-0-	
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	29 1	630 2	Y	-0-		-0-	
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24 1	578 2	Y	-0-		-0-	
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	20 1	638 2	Y	-0-		-0-	
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	40 1	835 2	Y	-0-		-0-	
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	33 1	608 2	Y	-0-		-0-	
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	37 1	568 2	Y	-0-		-0-	
10	713 N	504	-0-	-209	-0-	30 1	474 2	Y	-0-		-0-	
11	630 N	447	-0-	-183	-0-	25 1	422 2	Y	-0-		-0-	
12	620 N	502	-0-	-118	-0-	37 1	465 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,547				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-	-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857		
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-	-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-	-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-	-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-	-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	-0-	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370		
01	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	93	1	2322	2	Y	-0-	-0-
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-	-0-
03	2263 X	2153	-0-	-110	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-	-0-
04	2220 X	2156	-0-	-64	-0-	94	1	2062	2	Y	-0-	-0-
05	2418 X	1466	-0-	-952	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-	-0-
06	2340 X	1613	-0-	-727	-0-	48	1	1565	2	Y	-0-	-0-
07	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2313	2	Y	-0-	-0-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	115	1	2104	2	Y	-0-	-0-
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	132	1	2022	2	Y	-0-	-0-
10	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	138	1	2155	2	Y	-0-	-0-
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	124	1	2103	2	Y	-0-	-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	166	1	2111	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387								
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-0-	-93					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		615				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	844	-0-	-396	-0-	33 1	811 2	Y	-0-			-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	44 1	897 2	Y	-0-			-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42 1	886 2	Y	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31 1	684 2	Y	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	42 1	1009 2	Y	-0-			-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	29 1	950 2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	53 1	1125 2	Y	-0-			-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	69 1	1259 2	Y	-0-			-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	61 1	938 2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	781	-0-	-242	-0-	47 1	734 2	Y	-0-			-0-
11	990 N	792	-0-	-198	-0-	44 1	748 2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	967	-0-	-56	-0-	70 1	897 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808				
01	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	74 1	1851 2	Y	-0-			-0-
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	84 1	1696 2	Y	-0-			-0-
03	1953 X	1858	-0-	-95	-0-	84 1	1774 2	Y	-0-			-0-
04	1890 X	1816	-0-	-74	-0-	79 1	1737 2	Y	-0-			-0-
05	1922 X	1525	-0-	-397	-0-	61 1	1464 2	Y	-0-			-0-
06	1920 X	1028	-0-	-892	-0-	31 1	997 2	Y	-0-			-0-
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	90 1	1906 2	Y	-0-			-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	101 1	1841 2	Y	-0-			-0-
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	112 1	1714 2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	113 1	1759 2	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	101 1	1709 2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	136 1	1730 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	62	1	1553	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1161	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	88	1	1360	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	83	1	1296	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	83	1	1408	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	106	1	1351	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	77	1 1906 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	84	1 1696 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	89	1 1874 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2040 X	1933	-0-	-107	-0-	84	1 1849 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2108 X	1577	-0-	-531	-0-	63	1 1514 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1920 X	1439	-0-	-481	-0-	43	1 1396 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	94	1 1976 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	98	1 1780 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	119	1 1831 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	117	1 1824 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	101	1 1704 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	132	1 1679 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	39	1 974 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1 902 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1 989 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1 1021 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	33	1 806 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	38	1 1236 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1 1397 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	46	1 847 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	832	-0-	-218	-0-	51	1 781 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	789	-0-	-296	-0-	48	1 741 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	870 N	858	-0-	-12	-0-	48	1 810 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	71	1 904 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	120	1 2973 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	128	1 2570 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	137	1 2895 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2910 X	2903	-0-	-7	-0-	127	1 2776 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 X	2413	-0-	-687	-0-	96	1 2317 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 X	1970	-0-	-1030	-0-	59	1 1911 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	132	1 2776 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2418 N	2406	-0-	-12	-0-	125	1 2281 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	164	1 2512 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2914 N	2840	-0-	-74	-0-	171	1 2669 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	145	1 2462 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2728 N	2702	-0-	-26	-0-	197	1 2505 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1441	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	939	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	880	-0-	880	880	880	26	1	854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	923	-0-	923	1803	1803	42	1	881	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2749 X	946	-0-	-1803	-0-	-0-	49	1	897	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930 N	227	-0-	-703	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930 N	225	-0-	-705	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	108	-0-	-326	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

01	837 N	811	-0-	-26	-0-	-0-	31	1	780	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	815	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	837 N	679	-0-	-158	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	693	-0-	-117	-0-	-0-	39	1	654	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	-0-	48	1	615	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

01	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1431	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	-0-	73	1	1533	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1445	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1643 X	1258	-0-	-385	-0-	-0-	50	1	1208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1620 X	834	-0-	-786	-0-	-0-	25	1	809	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1643 X	950	-0-	-693	-0-	-0-	43	1	907	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	826	-0-	-445	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	-0-	56	1	873	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	578	-0-	-232	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	515	-0-	-12	-0-	20 1	495 2	Y	-0-		-0-
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	22 1	437 2	Y	-0-		-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	22 1	472 2	Y	-0-		-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	21 1	466 2	Y	-0-		-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	12 1	281 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.		423	-0-	423	423	13 1	410 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.		638	-0-	638	1061	29 1	609 2	Y	-0-		-0-
08	1606 X		545	-0-	-1061	-0-	28 1	517 2	Y	-0-		-0-
09	464 X		464	-0-	-0-	-0-	28 1	436 2	Y	-0-		-0-
10	651 N		227	-0-	-424	-0-	14 1	213 2	Y	-0-		-0-
11	540 N		265	-0-	-275	-0-	15 1	250 2	Y	-0-		-0-
12	465 N		247	-0-	-218	-0-	18 1	229 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402				
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	2042 2	Y	-0-		-0-
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1896 2	Y	-0-		-0-
03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	2041 2	Y	-0-		-0-
04	1950 X	1419	-0-	-531	-0-	-0-	62 1	1357 2	Y	-0-		-0-
05	2139 X	1157	-0-	-982	-0-	-0-	46 1	1111 2	Y	-0-		-0-
06	2130 X	71	-0-	-2059	-0-	-0-	2 1	69 2	Y	-0-		-0-
07	2201 X	45	-0-	-2156	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
08	1147 N	2	-0-	-1145	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140				
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	-0-	3 1	66 2	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2	N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		498				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379						
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	72	1	1798	2	Y	-0-					-0-
02	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	81	1	1629	2	Y	-0-					-0-
03	1891 X	1781	-0-	-110	-0-	80	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	1830 X	1320	-0-	-510	-0-	58	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1891 X	1564	-0-	-327	-0-	62	1	1502	2	Y	-0-					-0-
06	1830 X	1306	-0-	-524	-0-	39	1	1267	2	Y	-0-					-0-
07	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	Y	-0-					-0-
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	2	Y	-0-					-0-
10	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	105	1	1644	2	Y	-0-					-0-
11	1830 N	1587	-0-	-243	-0-	89	1	1498	2	Y	-0-					-0-
12	1860 N	1476	-0-	-384	-0-	107	1	1369	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	54	1	1338	2	Y	-0-		-0-
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-		-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-		-0-
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-		-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-		-0-
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	Y	-0-		-0-
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	2	Y	-0-		-0-
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1	1340	2	Y	-0-		-0-
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	85	1	1310	2	Y	-0-		-0-
10		1457 N	1422	-0-	-35	-0-	86	1	1336	2	Y	-0-		-0-
11		1380 N	1346	-0-	-34	-0-	75	1	1271	2	Y	-0-		-0-
12		1426 N	1340	-0-	-86	-0-	98	1	1242	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	2	Y	-0-		-0-
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-		-0-
03		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-		-0-
04		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	Y	-0-		-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	2	Y	-0-		-0-
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	27	1	865	2	Y	-0-		-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	53	1	1123	2	Y	-0-		-0-
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	-0-		-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	65	1	992	2	Y	-0-		-0-
10		1178 N	376	-0-	-802	-0-	23	1	353	2	Y	-0-		-0-
11		1080 N	19	-0-	-1061	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	80	1	1015	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	87	1	2162	2	Y	-0-		-0-
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-		-0-
03		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	118	1	2488	2	Y	-0-		-0-
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2158	2	Y	-0-		-0-
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	69	1	1676	2	Y	-0-		-0-
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	49	1	1606	2	Y	-0-		-0-
07		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	106	1	2241	2	Y	-0-		-0-
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	103	1	1884	2	Y	-0-		-0-
09		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	120	1	1844	2	Y	-0-		-0-
10		2356 N	1923	-0-	-433	-0-	116	1	1807	2	Y	-0-		-0-
11		1920 N	1782	-0-	-138	-0-	99	1	1683	2	Y	-0-		-0-
12		2015 N	1766	-0-	-249	-0-	129	1	1637	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	55	1	1367	2	Y	-0-	-0-
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	-0-	-0-
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-	-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,402	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	62	1	1540	2	N	-0-	-0-
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1350	2	N	-0-	-0-
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	N	-0-	-0-
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	N	-0-	-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-	-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	-0-	-0-
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1070	2	N	-0-	-0-
08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	117	1	2133	2	N	-0-	-0-
09		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	124	1	1911	2	N	-0-	-0-
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	131	1	2039	2	N	-0-	-0-
11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	108	1	1836	2	N	-0-	-0-
12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	139	1	1768	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,854	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13084 - 13186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5332 X	5068	-0-	-264	-0-	196	1	4872	2	Y	-0-	-0-	
02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	247	1	4982	2	Y	-0-	-0-	
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	254	1	5367	2	Y	-0-	-0-	
04	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	229	1	5021	2	Y	-0-	-0-	
05	5053 X	4651	-0-	-402	-0-	185	1	4466	2	Y	-0-	-0-	
06	5610 X	3046	-0-	-2564	-0-	91	1	2955	2	Y	-0-	-0-	
07	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	271	1	5710	2	Y	-0-	-0-	
08	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	296	1	5393	2	Y	-0-	-0-	
09	5250 X	5225	-0-	-25	-0-	319	1	4906	2	Y	-0-	-0-	
10	5766 X	5621	-0-	-145	-0-	339	1	5282	2	Y	-0-	-0-	
11	5580 X	5260	-0-	-320	-0-	294	1	4966	2	Y	-0-	-0-	
12	5766 X	5254	-0-	-512	-0-	383	1	4871	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12552 - 12908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-	-0-	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	-0-	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-	-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-	
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-	
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12502 - 12767			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	2	Y	-0-	-0-	
02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	84	1	1689	2	Y	-0-	-0-	
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	111	1	2341	2	Y	-0-	-0-	
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	109	1	2397	2	Y	-0-	-0-	
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	79	1	1920	2	Y	-0-	-0-	
06	1890 X	1314	-0-	-576	-0-	39	1	1275	2	Y	-0-	-0-	
07	2449 X	2174	-0-	-275	-0-	98	1	2076	2	Y	-0-	-0-	
08	1984 N	1667	-0-	-317	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-	-0-	
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	2	Y	-0-	-0-	
10	2170 N	1224	-0-	-946	-0-	74	1	1150	2	Y	-0-	-0-	
11	1620 N	835	-0-	-785	-0-	47	1	788	2	Y	-0-	-0-	
12	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	100	1	1267	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	Y	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	Y	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	Y	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	Y	-0-
10	527 N	454	-0-	-73	-0-	27	1	427	2	Y	-0-
11	510 N	323	-0-	-187	-0-	18	1	305	2	Y	-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	31	1	776	2	Y	-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	23	1	748	2	Y	-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	Y	-0-
08	806 N	796	-0-	-10	-0-	41	1	755	2	Y	-0-
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	47	1	721	2	Y	-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	47	1	739	2	Y	-0-
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	42	1	710	2	Y	-0-
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	55	1	707	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6479 X	4720	-0-	-1759	-0-	182	1	4538	2	Y	-0-
02	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	214	1	4305	2	Y	-0-
03	6479 X	4915	-0-	-1564	-0-	222	1	4693	2	Y	-0-
04	6180 X	4395	-0-	-1785	-0-	192	1	4203	2	Y	-0-
05	5053 X	2579	-0-	-2474	-0-	103	1	2476	2	Y	-0-
06	4830 X	2977	-0-	-1853	-0-	89	1	2888	2	Y	-0-
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	236	1	4964	2	Y	-0-
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	257	1	4687	2	Y	-0-
09	4410 X	3944	-0-	-466	-0-	241	1	3703	2	Y	-0-
10	4991 X	4475	-0-	-516	-0-	270	1	4205	2	Y	-0-
11	4830 X	4158	-0-	-672	-0-	232	1	3926	2	Y	-0-
12	4991 X	4080	-0-	-911	-0-	297	1	3783	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13185 - 13324						
01	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	174	1	4320	2	Y	-0-					-0-
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	191	1	3846	2	Y	-0-					-0-
03	4650 X	4234	-0-	-416	-0-	191	1	4043	2	Y	-0-					-0-
04	4500 X	3902	-0-	-598	-0-	170	1	3732	2	Y	-0-					-0-
05	4557 X	3404	-0-	-1153	-0-	135	1	3269	2	Y	-0-					-0-
06	4350 X	2675	-0-	-1675	-0-	80	1	2595	2	Y	-0-					-0-
07	4433 X	3965	-0-	-468	-0-	180	1	3785	2	Y	-0-					-0-
08	4247 X	3558	-0-	-689	-0-	185	1	3373	2	Y	-0-					-0-
09	3900 X	3153	-0-	-747	-0-	193	1	2960	2	Y	-0-					-0-
10	3968 X	3218	-0-	-750	-0-	194	1	3024	2	Y	-0-					-0-
11	3840 X	2995	-0-	-845	-0-	167	1	2828	2	Y	-0-					-0-
12	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	235	1	2999	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		42,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188						
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-					-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	156	-0-	-204	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	257	-0-	-301	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	386	-0-	-274	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	508	-0-	-81	-0-	20 1	488 2	Y	-0-			-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	22 1	441 2	Y	-0-			-0-
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	21 1	441 2	Y	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	19 1	417 2	Y	-0-			-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	17 1	415 2	Y	-0-			-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	12 1	401 2	Y	-0-			-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1	431 2	Y	-0-			-0-
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	25 1	458 2	Y	-0-			-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	31 1	475 2	Y	-0-			-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	29 1	445 2	Y	-0-			-0-
11		480 N	423	-0-	-57	-0-	24 1	399 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	420	-0-	-76	-0-	31 1	389 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106				
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	244 2	Y	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 2	Y	-0-			-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 2	Y	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	230 2	Y	-0-			-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2	Y	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-			-0-
08		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	Y	-0-			-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 2	Y	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	Y	-0-			-0-
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	43 1	544 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662				
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	14 1	348 2	Y	-0-			-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2	Y	-0-			-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	Y	-0-			-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	16 1	362 2	Y	-0-			-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	12 1	292 2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	230	-0-	230	-0-	7 1	223 2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	452	-0-	452	-0-	20 1	432 2	Y	-0-			-0-
08		1137 X	455	-0-	-682	-0-	24 1	431 2	Y	-0-			-0-
09		401 X	401	-0-	-0-	-0-	25 1	376 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	24 1	381 2	Y	-0-			-0-
11		420 N	254	-0-	-166	-0-	14 1	240 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	369	-0-	-34	-0-	27 1	342 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	341 N	171	-0-	-170	-0-	7 1	164 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	228 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8 1	203 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5 1	157 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25 1	521 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	32 1	590 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40 1	618 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29 1	458 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1	385 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	13 1	334 2	N	-0-	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	N	-0-	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 2	N	-0-	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N	-0-	-0-	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	N	-0-	-0-	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	155 2	N	-0-	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	N	-0-	-0-	-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	7 1	113 2	N	-0-	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	8 1	137 2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	8 1	96 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176186	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12170	- 12463	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2015 X	1762	-0-	-253	-0-	68 1	1694 2	Y		-0-			-0-
02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	79 1	1588 2	Y		-0-			-0-
03	2015 X	1435	-0-	-580	-0-	65 1	1370 2	Y		-0-			-0-
04	2010 X	1538	-0-	-472	-0-	67 1	1471 2	Y		-0-			-0-
05	2077 X	1522	-0-	-555	-0-	61 1	1461 2	Y		-0-			-0-
06	1800 X	1431	-0-	-369	-0-	43 1	1388 2	Y		-0-			-0-
07	1829 X	1646	-0-	-183	-0-	75 1	1571 2	Y		-0-			-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	85 1	1553 2	Y		-0-			-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	98 1	1509 2	Y		-0-			-0-
10	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	96 1	1491 2	Y		-0-			-0-
11	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	88 1	1491 2	Y		-0-			-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	150 1	1913 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	176187	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12238	- 12269
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176189	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12230	- 12555
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	7 1	168 2	Y		-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	Y		-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y		-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 2	Y		-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 2	Y		-0-		-0-
06	T. A.	181	-0-	181	181	5 1	176 2	Y		-0-		-0-
07	T. A.	176	-0-	176	357	8 1	168 2	Y		-0-		-0-
08	557 X	200	-0-	-357	-0-	10 1	190 2	Y		-0-		-0-
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 2	Y		-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 2	Y		-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y		-0-		-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	12 1	152 2	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	Y	-0-					-0-	
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886									
01	642 N	128	-0-	-514	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	64 1	1587 2	Y	-0-			-0-
02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	73 1	1472 2	Y	-0-			-0-
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	77 1	1624 2	Y	-0-			-0-
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	71 1	1564 2	Y	-0-			-0-
05	1674 X	1227	-0-	-447	-0-	49 1	1178 2	Y	-0-			-0-
06	1650 X	374	-0-	-1276	-0-	11 1	363 2	Y	-0-			-0-
07	1705 X	1695	-0-	-10	-0-	77 1	1618 2	Y	-0-			-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	88 1	1610 2	Y	-0-			-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	101 1	1548 2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	91 1	1421 2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1220	-0-	-430	-0-	68 1	1152 2	Y	-0-			-0-
12	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	118 1	1496 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157				
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	219 1	5446 2	Y	-0-			-0-
02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	241 1	4850 2	Y	-0-			-0-
03	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	252 1	5318 2	Y	-0-			-0-
04	5370 X	5341	-0-	-29	-0-	233 1	5108 2	Y	-0-			-0-
05	5673 X	4743	-0-	-930	-0-	189 1	4554 2	Y	-0-			-0-
06	5490 X	2779	-0-	-2711	-0-	83 1	2696 2	Y	-0-			-0-
07	5611 X	5419	-0-	-192	-0-	246 1	5173 2	Y	-0-			-0-
08	5580 X	5158	-0-	-422	-0-	268 1	4890 2	Y	-0-			-0-
09	5340 X	5081	-0-	-259	-0-	311 1	4770 2	Y	-0-			-0-
10	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	346 1	5397 2	Y	-0-			-0-
11	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	312 1	5279 2	Y	-0-			-0-
12	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	420 1	5346 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195												
01		2821 X	2795	-0-	-26	-0-	108	1	2687	2	Y	-0-
02		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	2	Y	-0-
03		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	138	1	2920	2	Y	-0-
04		2760 X	2727	-0-	-33	-0-	119	1	2608	2	Y	-0-
05		2852 X	2217	-0-	-635	-0-	88	1	2129	2	Y	-0-
06		2700 X	2037	-0-	-663	-0-	61	1	1976	2	Y	-0-
07		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3099	2	Y	-0-
08		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	154	1	2813	2	Y	-0-
09		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	176	1	2700	2	Y	-0-
10		3038 X	2303	-0-	-735	-0-	139	1	2164	2	Y	-0-
11		2940 X	2746	-0-	-194	-0-	153	1	2593	2	Y	-0-
12		3007 X	2394	-0-	-613	-0-	174	1	2220	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1484	-0-	-407	-0-	57	1	1427	2	Y	-0-					-0-
02	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	1953 X	1300	-0-	-653	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	2940 X	1406	-0-	-1534	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	1603	-0-	-1435	-0-	64	1	1539	2	Y	-0-					-0-
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	53	1	1711	2	Y	-0-					-0-
07	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	2	Y	-0-					-0-
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	87	1	1342	2	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	88	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	75	1	1275	2	Y	-0-					-0-
12	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	100	1	1275	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756						
01	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	74	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	3317 X	1106	-0-	-2211	-0-	50	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	2621	-0-	-589	-0-	114	1	2507	2	Y	-0-					-0-
05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	100	1	2409	2	Y	-0-					-0-
06	1860 X	1528	-0-	-332	-0-	45	1	1483	2	Y	-0-					-0-
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	99	1	2087	2	Y	-0-					-0-
08	2511 N	1750	-0-	-761	-0-	91	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	92	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	2201 N	1290	-0-	-911	-0-	78	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	898	-0-	-782	-0-	50	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	84	1	1064	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	38	1	946	2	Y	-0-	-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-	-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-	-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	21	1	328	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	316	-0-	-211	-0-	19	1	297	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	297	-0-	-123	-0-	17	1	280	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	22	1	279	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612				
01	1364 N	971	-0-	-393	-0-	38	1	933	2	Y	-0-	-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	Y	-0-	-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-	-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-	-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	2	Y	-0-	-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	Y	-0-	-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-	-0-
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	66	1	1199	2	Y	-0-	-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-	-0-
10	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	65	1	1017	2	Y	-0-	-0-
11	1230 N	933	-0-	-297	-0-	52	1	881	2	Y	-0-	-0-
12	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	85	1	1084	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361						
01	23160 X	5754	-0-	-17406	-0-	222	1	5532	2	Y	-0-			-0-
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	207	1	4170	2	Y	-0-			-0-
03	5022 X	4044	-0-	-978	-0-	183	1	3861	2	Y	-0-			-0-
04	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	243	1	5331	2	Y	-0-			-0-
05	5022 X	4968	-0-	-54	-0-	197	1	4771	2	Y	-0-			-0-
06	4860 X	4705	-0-	-155	-0-	140	1	4565	2	Y	-0-			-0-
07	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	199	1	4203	2	Y	-0-			-0-
08	5735 X	4290	-0-	-1445	-0-	223	1	4067	2	Y	-0-			-0-
09	5550 X	3121	-0-	-2429	-0-	191	1	2930	2	Y	-0-			-0-
10	4960 X	3307	-0-	-1653	-0-	199	1	3108	2	Y	-0-			-0-
11	4710 X	4076	-0-	-634	-0-	227	1	3849	2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	3707	-0-	-633	-0-	270	1	3437	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	700	2	Y	-0-	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	Y	-0-	-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	Y	-0-	-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	Y	-0-	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	Y	-0-	-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	20	1	664	2	Y	-0-	-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	Y	-0-	-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	Y	-0-	-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	Y	-0-	-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	2	Y	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	681	2	Y	-0-	-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2149	-0-	-548	-0-	83	1	2066	2	Y	-0-	-0-
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	103	1	2069	2	Y	-0-	-0-
03	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	98	1	2081	2	Y	-0-	-0-
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	110	1	2401	2	Y	-0-	-0-
05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	99	1	2380	2	Y	-0-	-0-
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	70	1	2297	2	Y	-0-	-0-
07	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	110	1	2328	2	Y	-0-	-0-
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	138	1	2507	2	Y	-0-	-0-
09	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	137	1	2101	2	Y	-0-	-0-
10	2449 N	1874	-0-	-575	-0-	113	1	1761	2	Y	-0-	-0-
11	2490 N	2053	-0-	-437	-0-	115	1	1938	2	Y	-0-	-0-
12	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	164	1	2087	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MUNDAY "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633																
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		2,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000				TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000				TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024						
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	64	1	1595	2	Y	-0-					-0-
02	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1674 X	1514	-0-	-160	-0-	68	1	1446	2	Y	-0-					-0-
04	1620 X	1386	-0-	-234	-0-	60	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	1674 X	1098	-0-	-576	-0-	44	1	1054	2	Y	-0-					-0-
06	1620 X	1098	-0-	-522	-0-	33	1	1065	2	Y	-0-					-0-
07	1612 X	1382	-0-	-230	-0-	63	1	1319	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	53	1	973	2	Y	-0-					-0-
09	1110 N	985	-0-	-125	-0-	60	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	999	-0-	-396	-0-	60	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	990 N	836	-0-	-154	-0-	47	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	154	1	1957	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		15,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	544	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	419	-0-	-201	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	439	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,497												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1228	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	999	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1262	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1219	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	-0-	83	1	1298	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	-0-	95	1	1206	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,448												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1737	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1281	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1453	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1059	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2818	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2337	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2250	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2420	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2101	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,638												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	46 1	1139 2	Y	-0-			-0-
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	53 1	1062 2	Y	-0-			-0-
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	49 1	1026 2	Y	-0-			-0-
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	41 1	888 2	Y	-0-			-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	37 1	901 2	Y	-0-			-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	28 1	918 2	Y	-0-			-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	47 1	983 2	Y	-0-			-0-
08		930 N	810	-0-	-120	-0-	42 1	768 2	Y	-0-			-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	61 1	935 2	Y	-0-			-0-
10		1023 N	947	-0-	-76	-0-	57 1	890 2	Y	-0-			-0-
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	55 1	939 2	Y	-0-			-0-
12		1023 N	941	-0-	-82	-0-	69 1	872 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000										TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138			
01		2687 N	2425	-0-	-262	-0-	94 1	2331 2	Y	-0-			-0-
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	82 1	1662 2	Y	-0-			-0-
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	44 1	937 2	Y	-0-			-0-
04		2820 X	511	-0-	-2309	-0-	22 1	489 2	Y	-0-			-0-
05		2914 X	1190	-0-	-1724	-0-	47 1	1143 2	Y	-0-			-0-
06		2308 X	1535	-0-	-773	-0-	46 1	1489 2	Y	-0-			-0-
07		1922 X	250	-0-	-1672	-0-	11 1	239 2	Y	-0-			-0-
08		1178 X	843	-0-	-335	-0-	44 1	799 2	Y	-0-			-0-
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-			-0-
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	80 1	1248 2	Y	-0-			-0-
11		810 N	795	-0-	-15	-0-	44 1	751 2	Y	-0-			-0-
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	55 1	698 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000										TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835			
01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	54 1	1333 2	N	-0-			-0-
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	67 1	1349 2	N	-0-			-0-
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	52 1	1094 2	N	-0-			-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	46 1	1001 2	N	-0-			-0-
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	36 1	870 2	N	-0-			-0-
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	33 1	1086 2	N	-0-			-0-
07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48 1	1005 2	N	-0-			-0-
08		899 N	888	-0-	-11	-0-	46 1	842 2	N	-0-			-0-
09		1110 N	678	-0-	-432	-0-	41 1	637 2	N	-0-			-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	64 1	1002 2	N	-0-			-0-
11		870 N	818	-0-	-52	-0-	46 1	772 2	N	-0-			-0-
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	55 1	707 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1798 X	1742	-0-	-56	-0-	67 1	1675 2	Y	-0-		-0-
02	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	68 1	1378 2	Y	-0-		-0-
03	1798 X	1778	-0-	-20	-0-	80 1	1698 2	Y	-0-		-0-
04	1740 X	1166	-0-	-574	-0-	51 1	1115 2	Y	-0-		-0-
05	1798 X	1128	-0-	-670	-0-	45 1	1083 2	Y	-0-		-0-
06	1680 X	965	-0-	-715	-0-	29 1	936 2	Y	-0-		-0-
07	1767 X	1717	-0-	-50	-0-	78 1	1639 2	Y	-0-		-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	81 1	1479 2	Y	-0-		-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	63 1	966 2	Y	-0-		-0-
10	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	98 1	1525 2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1252	-0-	-248	-0-	70 1	1182 2	Y	-0-		-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	122 1	1560 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	33 1	812 2	Y	-0-		-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36 1	722 2	Y	-0-		-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	37 1	791 2	Y	-0-		-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33 1	723 2	Y	-0-		-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	23 1	549 2	Y	-0-		-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	34 1	1093 2	Y	-0-		-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	51 1	1082 2	Y	-0-		-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50 1	907 2	Y	-0-		-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	53 1	821 2	Y	-0-		-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	51 1	799 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	43 1	730 2	Y	-0-		-0-
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	57 1	724 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		WELL #: 4		RRCID -> 178667	COMPL. DATE 07/14/2000	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12539	- 12616								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668	COMPL. DATE 07/11/2000	TOTAL DEPTH 13370	PERF.12778	- 13181								
01	9734 X	8463	-0-	-1271	-0-	327	1	8136	2	Y	-0-					-0-
02	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	379	1	7636	2	Y	-0-					-0-
03	9858 X	9604	-0-	-254	-0-	434	1	9170	2	Y	-0-					-0-
04	9540 X	9482	-0-	-58	-0-	414	1	9068	2	Y	-0-					-0-
05	9362 X	7038	-0-	-2324	-0-	280	1	6758	2	Y	-0-					-0-
06	8580 X	8521	-0-	-59	-0-	254	1	8267	2	Y	-0-					-0-
07	9610 X	8826	-0-	-784	-0-	400	1	8426	2	Y	-0-					-0-
08	9734 X	8597	-0-	-1137	-0-	447	1	8150	2	Y	-0-					-0-
09	9420 X	8853	-0-	-567	-0-	541	1	8312	2	Y	-0-					-0-
10	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	561	1	8744	2	Y	-0-					-0-
11	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	487	1	8239	2	Y	-0-					-0-
12	8990 X	8977	-0-	-13	-0-	654	1	8323	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		104,407				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 13177	PERF.12369	- 12698								
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	92	1	2294	2	Y	-0-					-0-
02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	-0-					-0-
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2323	2	Y	-0-					-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	106	1	2314	2	Y	-0-					-0-
05	2418 X	1761	-0-	-657	-0-	70	1	1691	2	Y	-0-					-0-
06	2460 X	1604	-0-	-856	-0-	48	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	116	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	129	1	1984	2	Y	-0-					-0-
10	2511 N	2105	-0-	-406	-0-	127	1	1978	2	Y	-0-					-0-
11	2160 N	1873	-0-	-287	-0-	105	1	1768	2	Y	-0-					-0-
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	170	1	2170	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,163				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	72	1	1800	2	Y	-0-	-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-	-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1090	2	Y	-0-	-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	84	1	1851	2	Y	-0-	-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	98	1	2366	2	Y	-0-	-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1902	2	Y	-0-	-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	77	1	1616	2	Y	-0-	-0-
08	1984 N	1617	-0-	-367	-0-	84	1	1533	2	Y	-0-	-0-
09	1920 N	1593	-0-	-327	-0-	97	1	1496	2	Y	-0-	-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	109	1	1698	2	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1361	-0-	-199	-0-	76	1	1285	2	Y	-0-	-0-
12	1643 N	1329	-0-	-314	-0-	97	1	1232	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813				
01	3100 N	2369	-0-	-731	5563	92	1	2277	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	2237	-0-	-563	5000	106	1	2131	2	Y	-0-	-0-
03	6997 X	1997	-0-	-5000	-0-	90	1	1907	2	Y	-0-	-0-
04	2580 X	2180	-0-	-400	-0-	95	1	2085	2	Y	-0-	-0-
05	2666 X	2071	-0-	-595	-0-	82	1	1989	2	Y	-0-	-0-
06	2400 X	1666	-0-	-734	-0-	50	1	1616	2	Y	-0-	-0-
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	122	1	2579	2	Y	-0-	-0-
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	130	1	2367	2	Y	-0-	-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	123	1	1897	2	Y	-0-	-0-
10	2449 N	1965	-0-	-484	-0-	118	1	1847	2	Y	-0-	-0-
11	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	144	1	2444	2	Y	-0-	-0-
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	177	1	2251	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	56	1	1384	2	Y	-0-				-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1246	2	Y	-0-				-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	2	Y	-0-				-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	60	1	1304	2	Y	-0-				-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	45	1	1078	2	Y	-0-				-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	Y	-0-				-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	Y	-0-				-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-				-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-				-0-
10	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	84	1	1308	2	Y	-0-				-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	76	1	1277	2	Y	-0-				-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	111	1	1413	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	123	1	3056	2	Y	-0-				-0-
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	105	1	2124	2	Y	-0-				-0-
03	3100 X	1636	-0-	-1464	-0-	74	1	1562	2	Y	-0-				-0-
04	3000 X	2429	-0-	-571	-0-	106	1	2323	2	Y	-0-				-0-
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	126	1	3054	2	Y	-0-				-0-
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	81	1	2628	2	Y	-0-				-0-
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	131	1	2758	2	Y	-0-				-0-
08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	147	1	2687	2	Y	-0-				-0-
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	184	1	2829	2	Y	-0-				-0-
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	179	1	2797	2	Y	-0-				-0-
11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	159	1	2695	2	Y	-0-				-0-
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	213	1	2717	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	Y	-0-				-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	Y	-0-				-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	-0-				-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	-0-				-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	Y	-0-				-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	Y	-0-				-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	-0-				-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	Y	-0-				-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-				-0-
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	39	1	606	2	Y	-0-				-0-
11	630 N	624	-0-	-6	-0-	35	1	589	2	Y	-0-				-0-
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	46	1	588	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	71 1	1773 2	Y	-0-			-0-
02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	86 1	1723 2	Y	-0-			-0-
03	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	92 1	1939 2	Y	-0-			-0-
04	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	71 1	1561 2	Y	-0-			-0-
05	1829 X	1402	-0-	-427	-0-	56 1	1346 2	Y	-0-			-0-
06	1950 X	1532	-0-	-418	-0-	46 1	1486 2	Y	-0-			-0-
07	2015 X	1849	-0-	-166	-0-	84 1	1765 2	Y	-0-			-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	95 1	1738 2	Y	-0-			-0-
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	124 1	1912 2	Y	-0-			-0-
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	124 1	1937 2	Y	-0-			-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	109 1	1838 2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1656	-0-	-359	-0-	121 1	1535 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386				
01	1550 X	1170	-0-	-380	-0-	45 1	1125 2	Y	-0-			-0-
02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	61 1	1223 2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	1270	-0-	-1582	-0-	57 1	1213 2	Y	-0-			-0-
04	2520 X	1502	-0-	-1018	-0-	66 1	1436 2	Y	-0-			-0-
05	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	53 1	1274 2	Y	-0-			-0-
06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	45 1	1478 2	Y	-0-			-0-
07	1426 X	1126	-0-	-300	-0-	51 1	1075 2	Y	-0-			-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	83 1	1516 2	Y	-0-			-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	94 1	1442 2	Y	-0-			-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	91 1	1418 2	Y	-0-			-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	86 1	1447 2	Y	-0-			-0-
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	113 1	1445 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED	WELL #:	220903 RRCID -> 179699	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	13205	PERF.12676 - 13022	CNTY: FREESTONE				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	183	1	4551	2	Y	-0-		-0-
02		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	179	1	3607	2	Y	-0-		-0-
03		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	199	1	4208	2	Y	-0-		-0-
04		4230 X	3879	-0-	-351	-0-	169	1	3710	2	Y	-0-		-0-
05		4743 X	3710	-0-	-1033	-0-	147	1	3563	2	Y	-0-		-0-
06		4590 X	3251	-0-	-1339	-0-	97	1	3154	2	Y	-0-		-0-
07		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	218	1	4592	2	Y	-0-		-0-
08		4371 X	4198	-0-	-173	-0-	218	1	3980	2	Y	-0-		-0-
09		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	247	1	3792	2	Y	-0-		-0-
10		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	267	1	4161	2	Y	-0-		-0-
11		4230 X	4157	-0-	-73	-0-	232	1	3925	2	Y	-0-		-0-
12		4247 X	4075	-0-	-172	-0-	297	1	3778	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,474				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS "A"		WELL #:	3	RRCID -> 179703	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12516 - 12802					
01		651 N	635	-0-	-16	-0-	25	1	610	2	Y	-0-		-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	-0-		-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	Y	-0-		-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	-0-		-0-
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	787	2	Y	-0-		-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-		-0-
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-		-0-
08		806 N	801	-0-	-5	-0-	42	1	759	2	Y	-0-		-0-
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	821	2	Y	-0-		-0-
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	892	2	Y	-0-		-0-
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	-0-		-0-
12		837 N	821	-0-	-16	-0-	60	1	761	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,263				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS "A"		WELL #:	2	RRCID -> 179781	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13429	PERF.13180 - 13264					
01		4898 X	4027	-0-	-871	-0-	156	1	3871	2	Y	-0-		-0-
02		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	145	1	2925	2	Y	-0-		-0-
03		4743 X	2200	-0-	-2543	-0-	99	1	2101	2	Y	-0-		-0-
04		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	207	1	4548	2	Y	-0-		-0-
05		4030 X	3755	-0-	-275	-0-	149	1	3606	2	Y	-0-		-0-
06		3900 X	2163	-0-	-1737	-0-	64	1	2099	2	Y	-0-		-0-
07		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	200	1	4207	2	Y	-0-		-0-
08		4898 X	3290	-0-	-1608	-0-	171	1	3119	2	Y	-0-		-0-
09		4740 X	3047	-0-	-1693	-0-	186	1	2861	2	Y	-0-		-0-
10		4402 X	3098	-0-	-1304	-0-	187	1	2911	2	Y	-0-		-0-
11		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	247	1	4177	2	Y	-0-		-0-
12		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	250	1	3179	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,665				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"		//CONT.// 24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
		//CONT.// 220903			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	55 1	1372 2	Y	-0-			-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	49 1	994 2	Y	-0-			-0-
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	70 1	1471 2	Y	-0-			-0-
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	58 1	1272 2	Y	-0-			-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	43 1	1050 2	Y	-0-			-0-
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	20 1	663 2	Y	-0-			-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	64 1	1358 2	Y	-0-			-0-
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	75 1	1372 2	Y	-0-			-0-
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	86 1	1329 2	Y	-0-			-0-
10		1426 N	1315	-0-	-111	-0-	79 1	1236 2	Y	-0-			-0-
11		1410 N	1247	-0-	-163	-0-	70 1	1177 2	Y	-0-			-0-
12		1457 N	1387	-0-	-70	-0-	101 1	1286 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,350			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS "A"		WELL #:	5	RRCID ->	180065	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	13091	PERF.	12679	-	12862
01		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	52 1	1286 2	Y	-0-			-0-
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	55 1	1115 2	Y	-0-			-0-
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	61 1	1295 2	Y	-0-			-0-
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	57 1	1240 2	Y	-0-			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	41 1	1002 2	Y	-0-			-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	29 1	944 2	Y	-0-			-0-
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61 1	1280 2	Y	-0-			-0-
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	68 1	1242 2	Y	-0-			-0-
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	77 1	1185 2	Y	-0-			-0-
10		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	79 1	1236 2	Y	-0-			-0-
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	72 1	1222 2	Y	-0-			-0-
12		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	94 1	1194 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,987			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS "A"		WELL #:	7	RRCID ->	180088	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	13179	-	13525
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	129	1	3204	2	Y	-0-				-0-
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	143	1	2873	2	Y	-0-				-0-
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	153	1	3241	2	Y	-0-				-0-
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	144	1	3148	2	Y	-0-				-0-
05	3348 X	2888	-0-	-460	-0-	115	1	2773	2	Y	-0-				-0-
06	3240 X	2720	-0-	-520	-0-	81	1	2639	2	Y	-0-				-0-
07	3379 X	3344	-0-	-35	-0-	152	1	3192	2	Y	-0-				-0-
08	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	166	1	3020	2	Y	-0-				-0-
09	3270 X	3000	-0-	-270	-0-	183	1	2817	2	Y	-0-				-0-
10	3348 X	3128	-0-	-220	-0-	189	1	2939	2	Y	-0-				-0-
11	3240 X	2443	-0-	-797	-0-	136	1	2307	2	Y	-0-				-0-
12	3224 X	3176	-0-	-48	-0-	231	1	2945	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	50	1	1232	2	Y	-0-				-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-				-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	2	Y	-0-				-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-				-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	2	Y	-0-				-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	Y	-0-				-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	65	1	1372	2	Y	-0-				-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	66	1	1205	2	Y	-0-				-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	78	1	1195	2	Y	-0-				-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-				-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1179	2	Y	-0-				-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	95	1	1216	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2015 X	1996	-0-	-19	-0-	77	1	1919	2	Y	-0-				-0-
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	88	1	1763	2	Y	-0-				-0-
03	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	Y	-0-				-0-
04	1950 X	1949	-0-	-1	-0-	85	1	1864	2	Y	-0-				-0-
05	2015 X	1611	-0-	-404	-0-	64	1	1547	2	Y	-0-				-0-
06	1980 X	1299	-0-	-681	-0-	39	1	1260	2	Y	-0-				-0-
07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1956	2	Y	-0-				-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	89	1	1626	2	Y	-0-				-0-
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1561	2	Y	-0-				-0-
10	2046 N	1791	-0-	-255	-0-	108	1	1683	2	Y	-0-				-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	102	1	1733	2	Y	-0-				-0-
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	140	1	1781	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738						
01	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	41	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	44	1	558	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1 337 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1 297 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1 324 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1 296 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1 236 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1 179 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1 284 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	11	1 209 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1 240 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	17	1 260 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	11	1 179 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1 298 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	57	1 1423 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	39	1 791 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	45	1 945 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1 1155 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	68	1 1654 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	44	1 1429 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	91	1 1910 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1 1515 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	86	1 1320 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1 1223 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	61	1 1032 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	104	1 1329 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3131 X	2280	-0-	-851	-0-	88 1	2192 2	Y	-0-		-0-
02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	123 1	2486 2	Y	-0-		-0-
03	3131 X	2221	-0-	-910	-0-	100 1	2121 2	Y	-0-		-0-
04	2850 X	2423	-0-	-427	-0-	106 1	2317 2	Y	-0-		-0-
05	2945 X	2017	-0-	-928	-0-	80 1	1937 2	Y	-0-		-0-
06	2790 X	1884	-0-	-906	-0-	56 1	1828 2	Y	-0-		-0-
07	2883 X	2788	-0-	-95	-0-	126 1	2662 2	Y	-0-		-0-
08	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	150 1	2730 2	Y	-0-		-0-
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	128 1	1959 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3379	-0-	279	279	204 1	3175 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3246	-0-	246	525	181 1	3065 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3274	-0-	174	699	238 1	3036 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	137 1	3407 2	Y	-0-		-0-
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	157 1	3171 2	Y	-0-		-0-
03	3782 X	2938	-0-	-844	-0-	133 1	2805 2	Y	-0-		-0-
04	3720 X	2843	-0-	-877	-0-	124 1	2719 2	Y	-0-		-0-
05	3844 X	2601	-0-	-1243	-0-	103 1	2498 2	Y	-0-		-0-
06	3570 X	2726	-0-	-844	-0-	81 1	2645 2	Y	-0-		-0-
07	3658 X	2998	-0-	-660	-0-	136 1	2862 2	Y	-0-		-0-
08	2945 X	2763	-0-	-182	-0-	144 1	2619 2	Y	-0-		-0-
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	184 1	2834 2	Y	-0-		-0-
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	186 1	2891 2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	2863	-0-	-47	-0-	160 1	2703 2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	2609	-0-	-460	-0-	190 1	2419 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3534 X	3294	-0-	-240	-0-	127 1	3167 2	Y	-0-		-0-
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	138 1	2787 2	Y	-0-		-0-
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	153 1	3228 2	Y	-0-		-0-
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	156 1	3416 2	Y	-0-		-0-
05	3286 X	2739	-0-	-547	-0-	109 1	2630 2	Y	-0-		-0-
06	3180 X	2167	-0-	-1013	-0-	65 1	2102 2	Y	-0-		-0-
07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	191 1	4022 2	Y	-0-		-0-
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	212 1	3860 2	Y	-0-		-0-
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	220 1	3384 2	Y	-0-		-0-
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	246 1	3835 2	Y	-0-		-0-
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	221 1	3747 2	Y	-0-		-0-
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	274 1	3483 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4929 X	4349	-0-	-580	-0-	168 1	4181 2	Y	-0-		-0-
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	191 1	3854 2	Y	-0-		-0-
03	4619 X	4238	-0-	-381	-0-	191 1	4047 2	Y	-0-		-0-
04	4440 X	3985	-0-	-455	-0-	174 1	3811 2	Y	-0-		-0-
05	4433 X	3630	-0-	-803	-0-	144 1	3486 2	Y	-0-		-0-
06	4320 X	2120	-0-	-2200	-0-	63 1	2057 2	Y	-0-		-0-
07	4464 X	4228	-0-	-236	-0-	192 1	4036 2	Y	-0-		-0-
08	4247 X	219	-0-	-4028	-0-	11 1	208 2	Y	-0-		-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			Y	-0-		-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-		-0-
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			Y	-0-		-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384			
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	86 1	2128 2	Y	-0-		-0-
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	89 1	1792 2	Y	-0-		-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	87 1	1840 2	Y	-0-		-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	76 1	1655 2	Y	-0-		-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	95 1	2288 2	Y	-0-		-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	63 1	2067 2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	140 1	2960 2	Y	-0-		-0-
08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	147 1	2674 2	Y	-0-		-0-
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	159 1	2442 2	Y	-0-		-0-
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	152 1	2367 2	Y	-0-		-0-
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	132 1	2227 2	Y	-0-		-0-
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	186 1	2365 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376			
01	961 N	864	-0-	-97	-0-	33 1	831 2	Y	-0-		-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36 1	718 2	Y	-0-		-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	40 1	844 2	Y	-0-		-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38 1	841 2	Y	-0-		-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	34 1	824 2	Y	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	17 1	568 2	Y	-0-		-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17 1	353 2	Y	-0-		-0-
08	868 N	360	-0-	-508	-0-	19 1	341 2	Y	-0-		-0-
09	600 N	470	-0-	-130	-0-	29 1	441 2	Y	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27 1	423 2	Y	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	26 1	439 2	Y	-0-		-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55 1	702 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	2317	-0-	-163	-0-	90	1	2227	2	Y	-0-					-0-
02		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	97	1	1958	2	Y	-0-					-0-
03		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	117	1	2479	2	Y	-0-					-0-
04		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	108	1	2371	2	Y	-0-					-0-
05		2511 X	2342	-0-	-169	-0-	93	1	2249	2	Y	-0-					-0-
06		2250 X	2187	-0-	-63	-0-	65	1	2122	2	Y	-0-					-0-
07		2573 X	2240	-0-	-333	-0-	101	1	2139	2	Y	-0-					-0-
08		2356 N	2352	-0-	-4	-0-	122	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	136	1	2084	2	Y	-0-					-0-
10		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	132	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11		2280 N	2097	-0-	-183	-0-	117	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12		2294 N	2148	-0-	-146	-0-	156	1	1992	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			27,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

01		899 N	895	-0-	-4	-0-	35	1	860	2	Y	-0-					-0-
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					-0-
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	Y	-0-					-0-
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	-0-					-0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	2	Y	-0-					-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					-0-
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	48	1	874	2	Y	-0-					-0-
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					-0-
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	845	2	Y	-0-					-0-
11		870 N	864	-0-	-6	-0-	48	1	816	2	Y	-0-					-0-
12		899 N	888	-0-	-11	-0-	65	1	823	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

01		5022 X	4913	-0-	-109	-0-	190	1	4723	2	Y	-0-					-0-
02		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	222	1	4470	2	Y	-0-					-0-
03		5115 X	4487	-0-	-628	-0-	203	1	4284	2	Y	-0-					-0-
04		5070 X	4673	-0-	-397	-0-	204	1	4469	2	Y	-0-					-0-
05		5239 X	3940	-0-	-1299	-0-	157	1	3783	2	Y	-0-					-0-
06		5040 X	3086	-0-	-1954	-0-	92	1	2994	2	Y	-0-					-0-
07		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	244	1	5147	2	Y	-0-					-0-
08		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	267	1	4873	2	Y	-0-					-0-
09		4680 X	4628	-0-	-52	-0-	283	1	4345	2	Y	-0-					-0-
10		5177 X	4676	-0-	-501	-0-	282	1	4394	2	Y	-0-					-0-
11		5010 X	4400	-0-	-610	-0-	246	1	4154	2	Y	-0-					-0-
12		5177 X	4588	-0-	-589	-0-	334	1	4254	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			54,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	27	1 684 2	Y	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1 325 2	Y	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1 484 2	Y	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1 447 2	Y	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1 276 2	Y	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	12	1 382 2	Y	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1 521 2	Y	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1 450 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1 366 2	Y	-0-			-0-
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	28	1 433 2	Y	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1 431 2	Y	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1 457 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384				
01	5301 X	5261	-0-	-40	-0-	203	1 5058 2	Y	-0-			-0-
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	221	1 4459 2	Y	-0-			-0-
03	5797 X	5180	-0-	-617	-0-	234	1 4946 2	Y	-0-			-0-
04	5250 X	4889	-0-	-361	-0-	213	1 4676 2	Y	-0-			-0-
05	5394 X	4085	-0-	-1309	-0-	162	1 3923 2	Y	-0-			-0-
06	5100 X	3437	-0-	-1663	-0-	102	1 3335 2	Y	-0-			-0-
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	263	1 5540 2	Y	-0-			-0-
08	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	277	1 5051 2	Y	-0-			-0-
09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	309	1 4751 2	Y	-0-			-0-
10	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	324	1 5045 2	Y	-0-			-0-
11	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	284	1 4810 2	Y	-0-			-0-
12	5146 X	5049	-0-	-97	-0-	368	1 4681 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	3825	-0-	-577	-0-	148	1	3677	2	Y	-0-					-0-
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	177	1	3572	2	Y	-0-					-0-
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	187	1	3945	2	Y	-0-					-0-
04	4140 X	3840	-0-	-300	-0-	168	1	3672	2	Y	-0-					-0-
05	4278 X	3268	-0-	-1010	-0-	130	1	3138	2	Y	-0-					-0-
06	4020 X	2732	-0-	-1288	-0-	81	1	2651	2	Y	-0-					-0-
07	4123 X	4049	-0-	-74	-0-	183	1	3866	2	Y	-0-					-0-
08	4123 X	4087	-0-	-36	-0-	213	1	3874	2	Y	-0-					-0-
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	238	1	3654	2	Y	-0-					-0-
10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	257	1	4005	2	Y	-0-					-0-
11	3960 X	3775	-0-	-185	-0-	211	1	3564	2	Y	-0-					-0-
12	4092 X	3512	-0-	-580	-0-	256	1	3256	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MUNDAY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660				
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		466				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES "A"				WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080		PERF.13544 - 14071				
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	9 1	215 2	Y		-0-				-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y		-0-				-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 2	Y		-0-				-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	Y		-0-				-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 2	Y		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	110 1	2737 2	N		-0-				-0-
02		2800 N	3202	-0-	402	402	151 1	3051 2	N		-0-				-0-
03		2239 N	1837	-0-	-402	-0-	83 1	1754 2	N		-0-				-0-
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	76 1	1659 2	N		-0-				-0-
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	65 1	1573 2	N		-0-				-0-
06		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	86 1	2799 2	N		-0-				-0-
07		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	126 1	2655 2	N		-0-				-0-
08		1829 X	1204	-0-	-625	-0-	63 1	1141 2	N		-0-				-0-
09		2880 X	1269	-0-	-1611	-0-	78 1	1191 2	N		-0-				-0-
10		2976 X	1367	-0-	-1609	-0-	82 1	1285 2	N		-0-				-0-
11		2880 X	1537	-0-	-1343	-0-	86 1	1451 2	N		-0-				-0-
12		2790 X	1803	-0-	-987	-0-	131 1	1672 2	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	463	-0-	463	463	20 1	443 2	Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	214	-0-	214	677	9 1	205 2	Y		-0-				-0-
06		839 X	162	-0-	-677	-0-	5 1	157 2	Y		-0-				-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	19 1	401 2	Y		-0-				-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	247 2	Y		-0-				-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 2	Y		-0-				-0-
10		434 N	204	-0-	-230	-0-	12 1	192 2	Y		-0-				-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	13 1	218 2	Y		-0-				-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	41 1	522 2	Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	2040	-0-	-130	-0-	79	1	1961	2	Y	-0-					-0-
02	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	-0-					-0-
03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	99	1	2086	2	Y	-0-					-0-
04	2100 X	2047	-0-	-53	-0-	89	1	1958	2	Y	-0-					-0-
05	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	87	1	2102	2	Y	-0-					-0-
06	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	61	1	2003	2	Y	-0-					-0-
07	2170 X	2114	-0-	-56	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-					-0-
08	2170 N	2104	-0-	-66	-0-	109	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	2070 N	2027	-0-	-43	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-					-0-
10	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	125	1	1948	2	Y	-0-					-0-
11	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	112	1	1888	2	Y	-0-					-0-
12	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	149	1	1900	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

01	651 N	554	-0-	-97	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-					-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	42	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	606	-0-	-107	-0-	44	1	562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5332 X	4868	-0-	-464	-0-	188 1	4680 2		Y	-0-			-0-
02		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	208 1	4198 2		Y	-0-			-0-
03		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	234 1	4943 2		Y	-0-			-0-
04		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	214 1	4696 2		Y	-0-			-0-
05		5022 X	4992	-0-	-30	-0-	198 1	4794 2		Y	-0-			-0-
06		4710 X	4700	-0-	-10	-0-	140 1	4560 2		Y	-0-			-0-
07		5146 X	4859	-0-	-287	-0-	220 1	4639 2		Y	-0-			-0-
08		5146 X	4525	-0-	-621	-0-	235 1	4290 2		Y	-0-			-0-
09		4920 X	4609	-0-	-311	-0-	282 1	4327 2		Y	-0-			-0-
10		4991 X	4989	-0-	-2	-0-	301 1	4688 2		Y	-0-			-0-
11		4710 X	4588	-0-	-122	-0-	256 1	4332 2		Y	-0-			-0-
12		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	365 1	4650 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

01		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	115 1	2865 2		Y	-0-			-0-
02		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	126 1	2541 2		Y	-0-			-0-
03		2976 X	2922	-0-	-54	-0-	132 1	2790 2		Y	-0-			-0-
04		2970 X	2810	-0-	-160	-0-	123 1	2687 2		Y	-0-			-0-
05		3069 X	2318	-0-	-751	-0-	92 1	2226 2		Y	-0-			-0-
06		2880 X	2392	-0-	-488	-0-	71 1	2321 2		Y	-0-			-0-
07		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	145 1	3051 2		Y	-0-			-0-
08		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	154 1	2807 2		Y	-0-			-0-
09		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	173 1	2661 2		Y	-0-			-0-
10		2945 X	2843	-0-	-102	-0-	171 1	2672 2		Y	-0-			-0-
11		2850 X	2715	-0-	-135	-0-	152 1	2563 2		Y	-0-			-0-
12		2945 X	2779	-0-	-166	-0-	202 1	2577 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	2	Y	-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	Y	-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	817	2	Y	-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	17	1	540	2	Y	-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	2	Y	-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	48	1	874	2	Y	-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	56	1	853	2	Y	-0-
10	899 N	888	-0-	-11	-0-	54	1	834	2	Y	-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	49	1	835	2	Y	-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	134	1	3340	2	Y	-0-
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	132	1	2661	2	Y	-0-
03	3193 X	2934	-0-	-259	-0-	132	1	2802	2	Y	-0-
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	149	1	3266	2	Y	-0-
05	3472 X	3050	-0-	-422	-0-	121	1	2929	2	Y	-0-
06	3360 X	2750	-0-	-610	-0-	82	1	2668	2	Y	-0-
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	146	1	3070	2	Y	-0-
08	3503 X	3140	-0-	-363	-0-	163	1	2977	2	Y	-0-
09	3390 X	2604	-0-	-786	-0-	159	1	2445	2	Y	-0-
10	3224 X	2853	-0-	-371	-0-	172	1	2681	2	Y	-0-
11	3120 X	2915	-0-	-205	-0-	163	1	2752	2	Y	-0-
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	243	1	3097	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016			TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	83	1	2075	2	Y	-0-
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	92	1	1846	2	Y	-0-
03	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	2	Y	-0-
04	1980 X	1950	-0-	-30	-0-	85	1	1865	2	Y	-0-
05	2170 X	1643	-0-	-527	-0-	65	1	1578	2	Y	-0-
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	67	1	2185	2	Y	-0-
07	2139 X	1686	-0-	-453	-0-	76	1	1610	2	Y	-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	87	1	1587	2	Y	-0-
09	2070 N	1597	-0-	-473	-0-	98	1	1499	2	Y	-0-
10	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	93	1	1457	2	Y	-0-
11	1620 N	1465	-0-	-155	-0-	82	1	1383	2	Y	-0-
12	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	113	1	1441	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124								
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	599	-0-	-52	-0-	36	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	31	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	43	1	542	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	97	1	2414	2	Y	-0-		-0-
02		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	111	1	2229	2	Y	-0-		-0-
03		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	Y	-0-		-0-
04		2370 X	2361	-0-	-9	-0-	103	1	2258	2	Y	-0-		-0-
05		2511 X	1652	-0-	-859	-0-	66	1	1586	2	Y	-0-		-0-
06		2520 X	968	-0-	-1552	-0-	29	1	939	2	Y	-0-		-0-
07		2573 X	1268	-0-	-1305	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-		-0-
08		1643 N	1154	-0-	-489	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-		-0-
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-		-0-
10		1271 N	1166	-0-	-105	-0-	70	1	1096	2	Y	-0-		-0-
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	-0-		-0-
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-		-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-		-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-		-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-		-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-		-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-		-0-
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	2	Y	-0-		-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-		-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-		-0-
10		372 N	281	-0-	-91	-0-	17	1	264	2	Y	-0-		-0-
11		360 N	262	-0-	-98	-0-	15	1	247	2	Y	-0-		-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,646			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	309	-0-	-63	-0-	12	1	297	2	Y	-0-		-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-		-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-		-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-		-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-		-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	-0-		-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-		-0-
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	Y	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	165 1	4110 2	Y	-0-	-0-
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	136 1	2735 2	Y	-0-	-0-
03	4185 X	3504	-0-	-681	-0-	158 1	3346 2	Y	-0-	-0-
04	4020 X	3525	-0-	-495	-0-	154 1	3371 2	Y	-0-	-0-
05	4278 X	3142	-0-	-1136	-0-	125 1	3017 2	Y	-0-	-0-
06	4140 X	2812	-0-	-1328	-0-	84 1	2728 2	Y	-0-	-0-
07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	191 1	4017 2	Y	-0-	-0-
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	203 1	3692 2	Y	-0-	-0-
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	235 1	3609 2	Y	-0-	-0-
10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	230 1	3587 2	Y	-0-	-0-
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	203 1	3441 2	Y	-0-	-0-
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	280 1	3568 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	549	-0-	-102	-0-	21 1	528 2	Y	-0-	-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	27 1	540 2	Y	-0-	-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22 1	464 2	Y	-0-	-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	39 1	848 2	Y	-0-	-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	51 1	1223 2	Y	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8 1	269 2	Y	-0-	-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	67 1	1404 2	Y	-0-	-0-
08	899 N	699	-0-	-200	-0-	36 1	663 2	Y	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 1	363 2	Y	-0-	-0-
10	899 N	879	-0-	-20	-0-	53 1	826 2	Y	-0-	-0-
11	690 N	281	-0-	-409	-0-	16 1	265 2	Y	-0-	-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	98 1	1241 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	14 1	356 2	Y	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 2	Y	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11 1	248 2	Y	-0-	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11 1	275 2	Y	-0-	-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	14 1	468 2	Y	-0-	-0-
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	120 1	2530 2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	5412	-0-	2312	-0-	282 1	5130 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3200	-0-	200	-0-	196 1	3004 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2083	-0-	-1017	-0-	126 1	1957 2	Y	-0-	-0-
11	3835 X	2340	-0-	-1495	-0-	131 1	2209 2	Y	-0-	-0-
12	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	119 1	1518 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"		//CONT.// 24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 220903						
		WELL #: 11	RRCID -> 185976	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13181	- 13550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 14	RRCID -> 186855	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 13935	PERF.13572	- 13680		
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	2 1	58 2	Y	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		994				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BURKE "A"		WELL #: 5	RRCID -> 186905	COMPL. DATE 09/22/2001	TOTAL DEPTH 13580	PERF.13332	- 13384		
01	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	224 1	5576 2	Y	-0-
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	215 1	4322 2	Y	-0-
03	6944 X	4456	-0-	-2488	-0-	201 1	4255 2	Y	-0-
04	6780 X	5844	-0-	-936	-0-	255 1	5589 2	Y	-0-
05	7006 X	6124	-0-	-882	-0-	243 1	5881 2	Y	-0-
06	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	175 1	5688 2	Y	-0-
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	265 1	5581 2	Y	-0-
08	6014 X	5533	-0-	-481	-0-	288 1	5245 2	Y	-0-
09	5820 X	5192	-0-	-628	-0-	317 1	4875 2	Y	-0-
10	6014 X	5387	-0-	-627	-0-	325 1	5062 2	Y	-0-
11	5820 X	5018	-0-	-802	-0-	280 1	4738 2	Y	-0-
12	5611 X	5182	-0-	-429	-0-	377 1	4805 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		64,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	463	-0-	-33	-0-	18	1	445	2	Y	-0-		-0-
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-		-0-
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-		-0-
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	72	1	1576	2	Y	-0-		-0-
05		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	82	1	1977	2	Y	-0-		-0-
06		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	84	1	2750	2	Y	-0-		-0-
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1478	2	Y	-0-		-0-
08		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-		-0-
09		1650 N	750	-0-	-900	-0-	46	1	704	2	Y	-0-		-0-
10		1550 N	664	-0-	-886	-0-	40	1	624	2	Y	-0-		-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-		-0-
12		775 N	487	-0-	-288	-0-	35	1	452	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,875											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

01		2046 X	1742	-0-	-304	-0-	67	1	1675	2	Y	-0-		-0-
02		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	2	Y	-0-		-0-
03		2046 X	1848	-0-	-198	-0-	83	1	1765	2	Y	-0-		-0-
04		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	72	1	1576	2	Y	-0-		-0-
05		1736 X	1346	-0-	-390	-0-	54	1	1292	2	Y	-0-		-0-
06		1680 X	1120	-0-	-560	-0-	33	1	1087	2	Y	-0-		-0-
07		1829 X	1083	-0-	-746	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-		-0-
08		1333 N	1010	-0-	-323	-0-	53	1	957	2	Y	-0-		-0-
09		1110 N	852	-0-	-258	-0-	52	1	800	2	Y	-0-		-0-
10		1085 N	701	-0-	-384	-0-	42	1	659	2	Y	-0-		-0-
11		990 N	821	-0-	-169	-0-	46	1	775	2	Y	-0-		-0-
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	70	1	895	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,420											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	278	-0-	-249	-0-	11	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	383	-0-	-206	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	155	-0-	-248	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402								
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	246	-0-	246	246	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	652	-0-	652	898	29	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	543	-0-	543	1441	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	414	-0-	414	1855	16	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	1855 X	-0-	-0-	-1855	-0-					Y	-0-					-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	38	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	68	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	83	1	1060	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705								
01	558 N	161	-0-	-397	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
THIGPEN "A"				WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		4247 X	4038	-0-	-209	-0-		156	1	3882	2	Y	-0-	-0-
02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		177	1	3564	2	Y	-0-	-0-
03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		186	1	3930	2	Y	-0-	-0-
04		4050 X	3926	-0-	-124	-0-		171	1	3755	2	Y	-0-	-0-
05		4185 X	3255	-0-	-930	-0-		129	1	3126	2	Y	-0-	-0-
06		4020 X	2637	-0-	-1383	-0-		79	1	2558	2	Y	-0-	-0-
07		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-		205	1	4309	2	Y	-0-	-0-
08		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-		220	1	4004	2	Y	-0-	-0-
09		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-		246	1	3784	2	Y	-0-	-0-
10		4123 X	4068	-0-	-55	-0-		245	1	3823	2	Y	-0-	-0-
11		3990 X	3834	-0-	-156	-0-		214	1	3620	2	Y	-0-	-0-
12		4123 X	3964	-0-	-159	-0-		289	1	3675	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		46,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THIGPEN "A"				WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-		2	1	60	2	Y	-0-	-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-		1	1	30	2	Y	-0-	-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-		3	1	62	2	Y	-0-	-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-		1	1	26	2	Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		185				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALBERT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-		37	1	927	2	N	-0-	-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-		27	1	535	2	N	-0-	-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-		20	1	426	2	N	-0-	-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-		12	1	270	2	N	-0-	-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		53	1	1275	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	10466	-0-	7466	7466		312	1	10154	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	8165	-0-	5065	12531		370	1	7795	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	5598	-0-	2498	15029		291	1	5307	2	N	-0-	-0-
09		18387 X	3358	-0-	-15029	-0-		205	1	3153	2	N	-0-	-0-
10		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-		156	1	2433	2	N	-0-	-0-
11		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-		280	1	4737	2	N	-0-	-0-
12		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-		407	1	5180	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3541	-0-	-210	-0-	137	1	3404	2	Y	-0-					-0-
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-					-0-
03	3751 X	3703	-0-	-48	-0-	167	1	3536	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	3516	-0-	-84	-0-	153	1	3363	2	Y	-0-					-0-
05	3689 X	2845	-0-	-844	-0-	113	1	2732	2	Y	-0-					-0-
06	3450 X	2602	-0-	-848	-0-	77	1	2525	2	Y	-0-					-0-
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	187	1	3942	2	Y	-0-					-0-
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	198	1	3617	2	Y	-0-					-0-
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	220	1	3385	2	Y	-0-					-0-
10	3689 X	3561	-0-	-128	-0-	215	1	3346	2	Y	-0-					-0-
11	3570 X	3225	-0-	-345	-0-	180	1	3045	2	Y	-0-					-0-
12	3689 X	3053	-0-	-636	-0-	222	1	2831	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENS "A"		WELL #: 13	RRCID -> 190792	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13276 - 13375										
01	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	261	1	6498	2	Y	-0-					-0-
02	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	271	1	5469	2	Y	-0-					-0-
03	7502 X	6204	-0-	-1298	-0-	280	1	5924	2	Y	-0-					-0-
04	7020 X	5895	-0-	-1125	-0-	257	1	5638	2	Y	-0-					-0-
05	6758 X	6067	-0-	-691	-0-	241	1	5826	2	Y	-0-					-0-
06	6540 X	5732	-0-	-808	-0-	171	1	5561	2	Y	-0-					-0-
07	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	293	1	6184	2	Y	-0-					-0-
08	6200 X	5781	-0-	-419	-0-	301	1	5480	2	Y	-0-					-0-
09	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	363	1	5582	2	Y	-0-					-0-
10	6324 X	6123	-0-	-201	-0-	369	1	5754	2	Y	-0-					-0-
11	6120 X	5226	-0-	-894	-0-	292	1	4934	2	Y	-0-					-0-
12	6014 X	5596	-0-	-418	-0-	407	1	5189	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		71,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURKE "A"		WELL #: 7	RRCID -> 191145	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH 13975	PERF.13710 - 13748										
01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	81	1	2020	2	Y	-0-					-0-
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	Y	-0-					-0-
03	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	100	1	2109	2	Y	-0-					-0-
04	2010 X	1915	-0-	-95	-0-	84	1	1831	2	Y	-0-					-0-
05	2108 X	1819	-0-	-289	-0-	72	1	1747	2	Y	-0-					-0-
06	2070 X	634	-0-	-1436	-0-	19	1	615	2	Y	-0-					-0-
07	2201 X	1291	-0-	-910	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	92	1	1681	2	Y	-0-					-0-
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	112	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	116	1	1803	2	Y	-0-					-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	98	1	1662	2	Y	-0-					-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	139	1	1773	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	32	1	793	2	Y	-0-		-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	Y	-0-		-0-
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	Y	-0-		-0-
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	-0-		-0-
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	Y	-0-		-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	40	1	1287	2	Y	-0-		-0-
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	Y	-0-		-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	55	1	995	2	Y	-0-		-0-
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	956	2	Y	-0-		-0-
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	Y	-0-		-0-
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	-0-		-0-
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	77	1	987	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,559				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

01		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	122	1	3031	2	N	-0-		-0-
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2694	2	N	-0-		-0-
03		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	139	1	2945	2	N	-0-		-0-
04		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	136	1	2986	2	N	-0-		-0-
05		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	129	1	3124	2	N	-0-		-0-
06		3060 X	2984	-0-	-76	-0-	89	1	2895	2	N	-0-		-0-
07		3131 X	2972	-0-	-159	-0-	135	1	2837	2	N	-0-		-0-
08		3224 X	2768	-0-	-456	-0-	144	1	2624	2	N	-0-		-0-
09		3120 X	2719	-0-	-401	-0-	166	1	2553	2	N	-0-		-0-
10		3224 X	2744	-0-	-480	-0-	165	1	2579	2	N	-0-		-0-
11		2970 X	2868	-0-	-102	-0-	160	1	2708	2	N	-0-		-0-
12		2976 X	2777	-0-	-199	-0-	202	1	2575	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,272				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	29	1	712	2	N	-0-		-0-
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-		-0-
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-		-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	N	-0-		-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-		-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-		-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-		-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-		-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-		-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	N	-0-		-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-		-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,690				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
01	4960 X	4826	-0-	-134	-0-	187 1	4639 2	Y	-0-			-0-
02	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	202 1	4072 2	Y	-0-			-0-
03	5084 X	4785	-0-	-299	-0-	216 1	4569 2	Y	-0-			-0-
04	4890 X	4840	-0-	-50	-0-	211 1	4629 2	Y	-0-			-0-
05	4836 X	3973	-0-	-863	-0-	158 1	3815 2	Y	-0-			-0-
06	4680 X	1672	-0-	-3008	-0-	50 1	1622 2	Y	-0-			-0-
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	255 1	5381 2	Y	-0-			-0-
08	4960 X	4821	-0-	-139	-0-	251 1	4570 2	Y	-0-			-0-
09	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	305 1	4686 2	Y	-0-			-0-
10	4960 X	4782	-0-	-178	-0-	288 1	4494 2	Y	-0-			-0-
11	4800 X	4221	-0-	-579	-0-	236 1	3985 2	Y	-0-			-0-
12	4960 X	4537	-0-	-423	-0-	330 1	4207 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	81 1	2023 2	Y	-0-			-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	87 1	1749 2	Y	-0-			-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	92 1	1944 2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	82 1	1808 2	Y	-0-			-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	65 1	1579 2	Y	-0-			-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	34 1	1116 2	Y	-0-			-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	96 1	2030 2	Y	-0-			-0-
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	96 1	1755 2	Y	-0-			-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	105 1	1617 2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	103 1	1599 2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1506	-0-	-294	-0-	84 1	1422 2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1251	-0-	-516	-0-	91 1	1160 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	42 1	1051 2	Y	-0-			-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	44 1	881 2	Y	-0-			-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	49 1	1030 2	Y	-0-			-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45 1	996 2	Y	-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	32 1	784 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	23 1	757 2	Y	-0-			-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48 1	1015 2	Y	-0-			-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	48 1	878 2	Y	-0-			-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	54 1	837 2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	907	-0-	-147	-0-	55 1	852 2	Y	-0-			-0-
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	46 1	783 2	Y	-0-			-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	71 1	903 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	32	1 802 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1 712 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38	1 793 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	35	1 778 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	35	1 856 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	23	1 758 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1 994 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1 989 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	58	1 889 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1 1226 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	52	1 887 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	66	1 838 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230			
01	1085 N	324	-0-	-761	-0-	13	1 311 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1 250 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1 265 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1 537 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	24	1 571 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	19	1 612 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	40	1 846 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	40	1 722 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	443	-0-	-127	-0-	27	1 416 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	57	1 889 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	43	1 725 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	46	1 579 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	4989	-0-	-188	-0-	193 1	4796 2	N	-0-			-0-
02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	217 1	4368 2	N	-0-			-0-
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	226 1	4780 2	N	-0-			-0-
04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	217 1	4746 2	N	-0-			-0-
05	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	203 1	4906 2	N	-0-			-0-
06	4920 X	3777	-0-	-1143	-0-	112 1	3665 2	N	-0-			-0-
07	5084 X	4818	-0-	-266	-0-	218 1	4600 2	N	-0-			-0-
08	5115 X	4652	-0-	-463	-0-	242 1	4410 2	N	-0-			-0-
09	4950 X	4550	-0-	-400	-0-	278 1	4272 2	N	-0-			-0-
10	5115 X	959	-0-	-4156	-0-	58 1	901 2	N	-0-			-0-
11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	271 1	4589 2	N	-0-			-0-
12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	359 1	4569 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	13	1 334 2	Y	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1 292 2	Y	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1 322 2	Y	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1 294 2	Y	-0-		-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1 345 2	Y	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	1 307 2	Y	-0-		-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1 317 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	17	1 313 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	19	1 290 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	19	1 304 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	18	1 296 2	Y	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1 304 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364			
01	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	72	1 1790 2	Y	-0-		-0-
02	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	83	1 1680 2	Y	-0-		-0-
03	1953 X	1911	-0-	-42	-0-	86	1 1825 2	Y	-0-		-0-
04	1890 X	1815	-0-	-75	-0-	79	1 1736 2	Y	-0-		-0-
05	1891 X	1478	-0-	-413	-0-	59	1 1419 2	Y	-0-		-0-
06	1890 X	1458	-0-	-432	-0-	43	1 1415 2	Y	-0-		-0-
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	97	1 2053 2	Y	-0-		-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	104	1 1891 2	Y	-0-		-0-
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	115	1 1768 2	Y	-0-		-0-
10	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	117	1 1828 2	Y	-0-		-0-
11	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	104	1 1766 2	Y	-0-		-0-
12	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	137	1 1746 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31 1	779	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34 1	692	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35 1	729	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35 1	756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25 1	607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21 1	681	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	44 1	937	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38 1	688	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	37 1	568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806	N	644	-0-	-162	-0-	39 1	605	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	34 1	576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	49 1	630	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508				
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	35 1	873	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	38 1	770	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39 1	820	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46 1	1012	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	38 1	921	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	26 1	847	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	46 1	968	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	50 1	902	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	50 1	762	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65 1	1015	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	64 1	1076	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	87 1	1106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	95	1	2364	2	Y	-0-			-0-
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	85	1	1720	2	Y	-0-			-0-
03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	90	1	1906	2	Y	-0-			-0-
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	71	1	1558	2	Y	-0-			-0-
05		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	2	Y	-0-			-0-
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	Y	-0-			-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	73	1	1544	2	Y	-0-			-0-
08		1643 N	1603	-0-	-40	-0-	83	1	1520	2	Y	-0-			-0-
09		1560 N	1101	-0-	-459	-0-	67	1	1034	2	Y	-0-			-0-
10		1612 N	1257	-0-	-355	-0-	76	1	1181	2	Y	-0-			-0-
11		1560 N	1501	-0-	-59	-0-	84	1	1417	2	Y	-0-			-0-
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	107	1	1359	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,634	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-			-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	Y	-0-			-0-
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-			-0-
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	Y	-0-			-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	2	Y	-0-			-0-
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	2	Y	-0-			-0-
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-			-0-
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	Y	-0-			-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	-0-			-0-
10		682 N	580	-0-	-102	-0-	35	1	545	2	Y	-0-			-0-
11		600 N	556	-0-	-44	-0-	31	1	525	2	Y	-0-			-0-
12		620 N	579	-0-	-41	-0-	42	1	537	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,226	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

01		434 X	365	-0-	-69	-0-	14	1	351	2	Y	-0-			-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-			-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,090	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767															
01	6045 X	5420	-0-	-625	-0-	210	1	5210	2	Y	-0-				-0-
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	219	1	4419	2	Y	-0-				-0-
03	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	275	1	5824	2	Y	-0-				-0-
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	258	1	5660	2	Y	-0-				-0-
05	5766 X	4688	-0-	-1078	-0-	186	1	4502	2	Y	-0-				-0-
06	5250 X	3935	-0-	-1315	-0-	117	1	3818	2	Y	-0-				-0-
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	288	1	6066	2	Y	-0-				-0-
08	6076 X	5996	-0-	-80	-0-	312	1	5684	2	Y	-0-				-0-
09	5880 X	4575	-0-	-1305	-0-	280	1	4295	2	Y	-0-				-0-
10	6076 X	4563	-0-	-1513	-0-	275	1	4288	2	Y	-0-				-0-
11	5880 X	4104	-0-	-1776	-0-	229	1	3875	2	Y	-0-				-0-
12	6076 X	4529	-0-	-1547	-0-	330	1	4199	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		60,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004				TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	40	1	1005	2	Y	-0-				-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	Y	-0-				-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	46	1	969	2	Y	-0-				-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	43	1	944	2	Y	-0-				-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	2	Y	-0-				-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	Y	-0-				-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	-0-				-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	2	Y	-0-				-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	Y	-0-				-0-
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	61	1	946	2	Y	-0-				-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	53	1	901	2	Y	-0-				-0-
12	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	73	1	934	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005				TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	722	2	Y	-0-				-0-
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	Y	-0-				-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-				-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-				-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-				-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	Y	-0-				-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	84	1	1769	2	Y	-0-				-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-				-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	74	1	1133	2	Y	-0-				-0-
10	1860 N	1335	-0-	-525	-0-	80	1	1255	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	28	1	477	2	Y	-0-				-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	115	1	1460	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE			M		AMT CODE	
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	7	1	178	2	Y	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	2	Y	-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	16	1	199	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,542		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE			M		AMT CODE	
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	2	Y	-0-
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1259	2	Y	-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	60	1	1321	2	Y	-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	2	Y	-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	74	1	1564	2	Y	-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	76	1	1387	2	Y	-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	88	1	1348	2	Y	-0-
10	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-
11	1410 N	737	-0-	-673	-0-	41	1	696	2	Y	-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1465	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,780		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE			M		AMT CODE	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	53	1	119	2	N	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	2	N	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	51	1	122	2	N	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	N	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	N	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	N	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,157		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12208 - 12480			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	36	1	897	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	41	1	828	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	695	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	41	1	872	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	930 N	906	-0-	-24	-0-	55	1	851	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	54	1	837	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	870 N	858	-0-	-12	-0-	48	1	810	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	930 N	898	-0-	-32	-0-	65	1	833	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12176 - 12287			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	90	1	2228	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	68	1	1638	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	101	1	2135	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	97	1	1760	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	79	1	1217	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2201 N	532	-0-	-1669	-0-	32	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1800 N	1020	-0-	-780	-0-	57	1	963	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	78	1	992	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12114 - 12375			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1767 X	1745	-0-	-22	-0-	67	1	1678	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2108 X	1449	-0-	-659	-0-	65	1	1384	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2040 X	1497	-0-	-543	-0-	65	1	1432	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1860 X	1241	-0-	-619	-0-	49	1	1192	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1680 X	248	-0-	-1432	-0-	7	1	241	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	78	1	1431	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	71	1	1091	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	1166	-0-	-384	-0-	70	1	1096	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1470 N	731	-0-	-739	-0-	41	1	690	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	391	-0-	-818	-0-	28	1	363	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	21	1	526	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	585	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-		-		-		-	

STS PETROLEUM LLC		828153		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VANN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2023													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-		-		-		-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WILLIFORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 095664		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478					
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-	-0-	46
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	-0-	-0-	46
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-	-0-	46
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	2		N	-0-	-0-	-0-	46
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	2		N	-0-	-0-	-0-	46
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	-0-	-0-	46
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-	-0-	-0-	46
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	-0-	-0-	46
09	540 N	335	-0-	-205	-0-	335	2		N	-0-	-0-	-0-	46
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2		N	-0-	-0-	-0-	46
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	-0-	-0-	46
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	-0-	-0-	46
TOTAL GAS PROD:		3,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-		-		-		-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936							
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	3035	-0-	3035	23196	3035 2	N	-0-		-0-
02		25886 X	2690	-0-	-23196	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
03		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	N	-0-		-0-
04		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-		-0-
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2	N	-0-		-0-
07		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2	N	-0-		-0-
08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2	N	-0-		-0-
09		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
10		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-		-0-
11		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,588								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	817	-0-	817	7167	817 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	63	-0-	-2737	4430	63 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1006	-0-	-2094	2336	1006 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1902	-0-	-1098	1238	1902 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2356	-0-	-744	494	2356 2	N	-0-		-0-
06		1874 N	1380	-0-	-494	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
07		1953 N	504	-0-	-1449	-0-	504 2	N	-0-		-0-
08		2356 N	1358	-0-	-998	-0-	1358 2	N	-0-		-0-
09		1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
10		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-		-0-
12		1085 N	845	-0-	-240	-0-	845 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,597								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	Y	-0-		-0-
*02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	Y	-0-		-0-
*03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	Y	-0-		-0-
*04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	Y	-0-		-0-
*05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	Y	-0-		-0-
*06		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	Y	-0-		-0-
*07		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629 2	Y	-0-		-0-
*08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	Y	-0-		-0-
*09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	Y	-0-		-0-
*10		1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457 2	Y	-0-		-0-
11		1590 N	1395	-0-	-195	-0-	1395 2	Y	-0-		-0-
12		1643 N	975	-0-	-668	-0-	975 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,721								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM
O									M PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474			
01	0	3664	-0-	3664	14807	3664	2		N	-0-	-0-
02	18351 X	3544	-0-	-14807	-0-	3544	2		N	-0-	-0-
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-	-0-
04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-	-0-
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-	-0-
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-	-0-
07	3379 X	2847	-0-	-532	-0-	2847	2		N	-0-	-0-
08	3379 X	1	-0-	-3378	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09	3270 X	4	-0-	-3266	-0-	4	2		N	-0-	-0-
10	3379 X	654	-0-	-2725	-0-	654	2		N	-0-	-0-
11	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-	-0-
12	2852 X	25	-0-	-2827	-0-	25	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	14	-0-	14	52	14	2		N	-0-			-0-
02	65 N	13	-0-	-52	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	751	-0-	751	1648	751	2		N	-0-			-0-
02	2222 N	574	-0-	-1648	-0-	574	2		N	-0-			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1527	-0-	1527	6265	1527	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1820	-0-	-980	5285	1820	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	970	-0-	-2130	3155	970	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1687	-0-	-1313	1842	1687	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1657	-0-	-1443	399	1657	2		N	-0-			-0-
06	1672 N	1273	-0-	-399	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1263	-0-	-473	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	834	-0-	-437	-0-	834	2		N	-0-			-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1636	-0-	-596	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		1705 N	1340	-0-	-365	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
*02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		Y	-0-			-0-
*03		1550 N	916	-0-	-634	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
*04		1290 N	944	-0-	-346	-0-	944	2		Y	-0-			-0-
*05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-			-0-
*06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
*07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-
*08		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-
*09		930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2		Y	-0-			-0-
*10		1085 N	434	-0-	-651	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
11		1050 N	139	-0-	-911	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

*01		1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
*02		924 N	662	-0-	-262	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
*03		992 N	738	-0-	-254	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
*04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		Y	-0-			-0-
*05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-			-0-
*06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-
*07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-			-0-
*08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
*09		1020 N	776	-0-	-244	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
*10		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2		Y	-0-			-0-
11		930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
12		806 N	691	-0-	-115	-0-	691	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

*01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
*02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-			-0-
*03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		Y	-0-			-0-
*04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-
*05		837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
*06		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
*07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
*08		651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
*09		810 N	676	-0-	-134	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
*10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-			-0-
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
WIEBOLT GU		WELL #:	4	RRCID ->	179729	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	12457	PERF.	12036 - 12286
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
*01		2945 X	1927	-0-	-1018	-0-	1927 2			-0-	-0-
*02		2380 N	1897	-0-	-483	-0-	1897 2			-0-	-0-
*03		1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1455 2			-0-	-0-
*04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2			-0-	-0-
*05		2108 N	1438	-0-	-670	-0-	1438 2			-0-	-0-
*06		1410 N	758	-0-	-652	-0-	758 2			-0-	-0-
*07		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2			-0-	-0-
*08		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2			-0-	-0-
*09		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			-0-	-0-
*10		2263 N	513	-0-	-1750	-0-	513 2			-0-	-0-
11		2430 N	713	-0-	-1717	-0-	713 2			-0-	-0-
12		2449 N	175	-0-	-2274	-0-	175 2			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,142				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CUMMINS A		WELL #:	2	RRCID ->	180082	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11960 - 12318
01		0	1878	-0-	1878	7939	1878 2			-0-	-0-
02		9439 X	1500	-0-	-7939	-0-	1500 2			-0-	-0-
03		1829 X	1515	-0-	-314	-0-	1515 2			-0-	-0-
04		1770 X	1456	-0-	-314	-0-	1456 2			-0-	-0-
05		1674 N	1480	-0-	-194	-0-	1480 2			-0-	-0-
06		1470 N	1299	-0-	-171	-0-	1299 2			-0-	-0-
07		1519 N	955	-0-	-564	-0-	955 2			-0-	-0-
08		1488 N	815	-0-	-673	-0-	815 2			-0-	-0-
09		1290 N	728	-0-	-562	-0-	728 2			-0-	-0-
10		961 N	578	-0-	-383	-0-	578 2			-0-	-0-
11		780 N	675	-0-	-105	-0-	675 2			-0-	-0-
12		744 N	625	-0-	-119	-0-	625 2			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,504				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WEBB A		WELL #:	2R	RRCID ->	180086	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12250 - 12722
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	456	-0-	456	1821	456	2		N	-0-			-0-
02		2234 N	413	-0-	-1821	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			-0-
04		450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
10		558 N	483	-0-	-75	-0-	483	2		N	-0-			-0-
11		540 N	430	-0-	-110	-0-	430	2		N	-0-			-0-
12		558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,246				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

01		0	1057	-0-	1057	5924	1057	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1591	-0-	-1209	4715	1591	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1915	-0-	-1185	3530	1915	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1829	-0-	-1171	2359	1829	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1728	-0-	-1372	987	1728	2		Y	-0-			-0-
06		2589 N	1602	-0-	-987	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
07		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		Y	-0-			-0-
08		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
10		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		Y	-0-			-0-
11		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2213	2	43 9	Y	39	34 1		5
12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			22,490				TOTAL CONDENSATE PROD:			39				

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CUMMINS A		WELL #:		4	RRCID ->	181127	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12680	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	393	-0-	393	1411	393 2			Y	-0-		-0-
02	1828 N	417	-0-	-1411	-0-	417 2			Y	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			Y	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			Y	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			Y	-0-		-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			Y	-0-		-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			Y	-0-		-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			Y	-0-		-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			Y	-0-		-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			Y	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			Y	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #:		3	RRCID ->	181306	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	12850	PERF. 9456 - 12282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	181343	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	12805	PERF. 12634 - 12687	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	863	-0-	863	8331	863 2			Y	-0-		-0-
02	10305 X	1974	-0-	-8331	-0-	1974 2			Y	-0-		-0-
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2			Y	-0-		-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2			Y	-0-		-0-
05	2480 X	2352	-0-	-128	-0-	2352 2			Y	-0-		-0-
06	2400 X	788	-0-	-1612	-0-	788 2			Y	-0-		-0-
07	2480 X	1798	-0-	-682	-0-	1798 2			Y	-0-		-0-
08	2480 X	2404	-0-	-76	-0-	2404 2			Y	-0-		-0-
09	2400 X	1629	-0-	-771	-0-	1629 2			Y	-0-		-0-
10	2356 X	2215	-0-	-141	-0-	2215 2			Y	-0-		-0-
11	2340 X	1161	-0-	-1179	-0-	1154 2	7 9		Y	6	5 1	1
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		24,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	589	-0-	589	2177	589	2			Y	-0-			-0-
02	2570 N	393	-0-	-2177	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813				
01	0	4402	-0-	4402	17041	130	1	4272	2	Y	-0-			-0-
02	20809 X	3768	-0-	-17041	-0-	111	1	3657	2	Y	-0-			-0-
03	4371 X	4019	-0-	-352	-0-	118	1	3901	2	Y	-0-			-0-
04	4260 X	4051	-0-	-209	-0-	123	1	3928	2	Y	-0-			-0-
05	4402 X	4127	-0-	-275	-0-	123	1	4004	2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	3377	-0-	-883	-0-	100	1	3277	2	Y	-0-			-0-
07	4185 X	4046	-0-	-139	-0-	119	1	3927	2	Y	-0-			-0-
08	4185 X	4025	-0-	-160	-0-	120	1	3905	2	Y	-0-			-0-
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	124	1	4014	2	Y	-0-			-0-
10	4123 X	2890	-0-	-1233	-0-	90	1	2800	2	Y	-0-			-0-
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	131	1	4283	2	Y	-0-			-0-
12	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	112	1	3672	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412				
01	0	48	-0-	48	307	48	2			N	-0-			-0-
02	451 N	144	-0-	-307	-0-	144	2			N	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642					
01	0	290	-0-	290	1207	290	2		Y	-0-			-0-
02	1493 N	286	-0-	-1207	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

01		0	2389	-0-	2389	9594	2389	2		Y	-0-			-0-
02		10801 X	1207	-0-	-9594	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
03		2852 X	1989	-0-	-863	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
04		2760 X	1650	-0-	-1110	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
05		2852 X	2330	-0-	-522	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-
06		2310 X	2243	-0-	-67	-0-	2243	2		Y	-0-			-0-
07		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-
08		2325 X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2		Y	-0-			-0-
09		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		Y	-0-			-0-
10		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
11		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2533	2	29 9	Y	26	23 1		3
12		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			26,945								26			
											TOTAL CONDENSATE PROD:	26		

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1581 N	1063	-0-	-518	-0-	1063	2		Y	-0-			-0-
*02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-
*03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-			-0-
*04	1020 N	849	-0-	-171	-0-	849	2		Y	-0-			-0-
*05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-
*06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		Y	-0-			-0-
*07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		Y	-0-			-0-
*08	1581 N	374	-0-	-1207	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
*09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-			-0-
*10	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		Y	-0-			-0-
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	0	736	-0-	736	3113	736	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	553	-0-	-2247	866	553	2		Y	-0-			-0-
03	1418 N	552	-0-	-866	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
04	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
10	558 N	303	-0-	-255	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
11	600 N	395	-0-	-205	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	0	1450	-0-	1450	9365	1450	2		Y	-0-			-0-
02	10786 X	1421	-0-	-9365	-0-	1421	2		Y	-0-			-0-
03	2542 X	1510	-0-	-1032	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-
04	2460 X	1977	-0-	-483	-0-	1977	2		Y	-0-			-0-
05	1953 X	1559	-0-	-394	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-
07	2046 N	1455	-0-	-591	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-
08	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	1345	2		Y	-0-			-0-
09	1650 N	1009	-0-	-641	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-
10	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1085	-0-	-205	-0-	1085	2		Y	-0-			-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID ->	185369	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12322 - 12758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	336	-0-	336	1332	336 2	Y	-0-		-0-
02		1728 N	396	-0-	-1332	-0-	396 2	Y	-0-		-0-
03		341 N	105	-0-	-236	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
04		330 N	195	-0-	-135	-0-	195 2	Y	-0-		-0-
05		372 N	309	-0-	-63	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-		-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-0-		-0-
08		310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2	Y	-0-		-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-		-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		5	RRCID ->	185442	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11988 - 12381
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1226	-0-	1226	3715	1226 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1171	-0-	-1629	2086	1171 2	Y	-0-		-0-
03		3006 N	920	-0-	-2086	-0-	920 2	Y	-0-		-0-
04		1080 N	804	-0-	-276	-0-	804 2	Y	-0-		-0-
05		1116 N	699	-0-	-417	-0-	699 2	Y	-0-		-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	Y	-0-		-0-
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	Y	-0-		-0-
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	Y	-0-		-0-
09		960 N	715	-0-	-245	-0-	715 2	Y	-0-		-0-
10		899 N	741	-0-	-158	-0-	741 2	Y	-0-		-0-
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	Y	-0-		-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HUNT GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12238 - 12606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	414	-0-	414	1541	414 2	Y	-0-		-0-
02		1883 N	342	-0-	-1541	-0-	342 2	Y	-0-		-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-		-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	Y	-0-		-0-
05		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2	Y	-0-		-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-		-0-
07		403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2	Y	-0-		-0-
08		341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2	Y	-0-		-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	Y	-0-		-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	Y	-0-		-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-		-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	29	-0-	29	44	29	2		Y	-0-			-0-
02	72 N	28	-0-	-44	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1528	-0-	1528	5890	1528	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1362	-0-	-1438	4452	1362	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1349	-0-	-1751	2701	1349	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1411	-0-	-1589	1112	1411	2		Y	-0-			-0-
05	2492 N	1380	-0-	-1112	-0-	1380	2		Y	-0-			-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-
08	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	994	-0-	-236	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2		Y	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1010	-0-	1010	3459	1010	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	795	-0-	-2005	1454	795	2		Y	-0-			-0-
03		2510 N	1056	-0-	-1454	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
04		900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
06		900 N	865	-0-	-35	-0-	865	2		Y	-0-			-0-
07		899 N	729	-0-	-170	-0-	729	2		Y	-0-			-0-
08		930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
09		870 N	514	-0-	-356	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
10		744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-			-0-
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,874				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

01		0	3268	-0-	3268	7954	3268	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2514	-0-	-286	7668	2514	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	849	-0-	-2251	5417	849	2		Y	-0-			-0-
04		6802 X	1385	-0-	-5417	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
05		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		Y	-0-			-0-
07		2790 X	705	-0-	-2085	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
08		2914 X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
09		2820 X	1157	-0-	-1663	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-
11		2700 N	1823	-0-	-877	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,993				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

01		0	592	-0-	592	5285	592	2		Y	-0-			-0-
02		5726 X	441	-0-	-5285	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
03		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		Y	-0-			-0-
04		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		Y	-0-			-0-
05		589 X	532	-0-	-57	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
06		3210 X	2865	-0-	-345	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-
07		3317 X	1246	-0-	-2071	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
08		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
09		3210 X	2828	-0-	-382	-0-	2828	2		Y	-0-			-0-
10		2976 X	2720	-0-	-256	-0-	2720	2		Y	-0-			-0-
11		2880 X	58	-0-	-2822	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
12		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,801				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #:		5	RRCID ->	186102	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12632 - 13050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	104	-0-	104	537	104 2			Y	-0-		-0-
02		933 N	396	-0-	-537	-0-	396 2			Y	-0-		-0-
03		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2			Y	-0-		-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			Y	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			Y	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,135	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEBB A		WELL #:		11	RRCID ->	186103	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12709 - 13054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1686	-0-	1686	5248	1686 2			Y	-0-		-0-
02		2800 N	990	-0-	-1810	3438	990 2			Y	-0-		-0-
03		3100 N	1337	-0-	-1763	1675	1337 2			Y	-0-		-0-
04		3000 N	1476	-0-	-1524	151	1476 2			Y	-0-		-0-
05		1326 N	1175	-0-	-151	-0-	1175 2			Y	-0-		-0-
06		1290 N	899	-0-	-391	-0-	899 2			Y	-0-		-0-
07		1519 N	1246	-0-	-273	-0-	1246 2			Y	-0-		-0-
08		1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1023 2			Y	-0-		-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			Y	-0-		-0-
10		1240 N	763	-0-	-477	-0-	763 2			Y	-0-		-0-
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2			Y	-0-		-0-
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,849	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	186124	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11732 - 12542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1335	-0-	1335	5489	1335 2			N	-0-		-0-
02		2800 N	1257	-0-	-1543	3946	1257 2			N	-0-		-0-
03		3100 N	1451	-0-	-1649	2297	1451 2			N	-0-		-0-
04		3000 N	1446	-0-	-1554	743	1446 2			N	-0-		-0-
05		2207 N	1464	-0-	-743	-0-	1464 2			N	-0-		-0-
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			N	-0-		-0-
07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2			N	-0-		-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-		-0-
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2			N	-0-		-0-
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-		-0-
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			N	-0-		-0-
12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,421	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	366	-0-	366	1708	366	2		N	-0-		-0-
02		2219 N	511	-0-	-1708	-0-	511	2		N	-0-		-0-
03		496 N	318	-0-	-178	-0-	318	2		N	-0-		-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
05		496 N	404	-0-	-92	-0-	404	2		N	-0-		-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
08		403 N	218	-0-	-185	-0-	218	2		N	-0-		-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-		-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		-0-
12		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290													
*01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-		-0-
*02		588 N	418	-0-	-170	-0-	418	2		Y	-0-		-0-
*03		1023 N	734	-0-	-289	-0-	734	2		Y	-0-		-0-
*04		780 N	720	-0-	-60	-0-	720	2		Y	-0-		-0-
*05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-		-0-
*06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-		-0-
*07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-		-0-
*08		651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2		Y	-0-		-0-
*09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-		-0-
*10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-		-0-
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-		-0-
12		961 N	504	-0-	-457	-0-	504	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512													
01		0	3596	-0-	3596	13551	3596	2		Y	-0-		-0-
02		16545 X	2994	-0-	-13551	-0-	2994	2		Y	-0-		-0-
03		3844 X	3793	-0-	-51	-0-	3793	2		Y	-0-		-0-
04		3720 X	3282	-0-	-438	-0-	3282	2		Y	-0-		-0-
05		3596 X	3181	-0-	-415	-0-	3181	2		Y	-0-		-0-
06		3660 X	3325	-0-	-335	-0-	3325	2		Y	-0-		-0-
07		3782 X	2737	-0-	-1045	-0-	2737	2		Y	-0-		-0-
08		3782 X	3051	-0-	-731	-0-	3051	2		Y	-0-		-0-
09		3330 X	3290	-0-	-40	-0-	3290	2		Y	-0-		-0-
10		3441 X	2843	-0-	-598	-0-	2843	2		Y	-0-		-0-
11		3330 X	2319	-0-	-1011	-0-	2311	2	8 9	Y	7	6 1	1
12		3410 X	3067	-0-	-343	-0-	3067	2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			37,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	20	-0-	20	139	20	2		N	-0-			-0-
02		163 N	24	-0-	-139	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			235			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306														

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624														

01		0	2544	-0-	2544	9790	2544	2		N	-0-			-0-
02		11988 X	2198	-0-	-9790	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
03		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
04		2460 N	2155	-0-	-305	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
05		2449 N	2327	-0-	-122	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
06		2280 N	2101	-0-	-179	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
07		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
08		2325 N	2215	-0-	-110	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
10		2449 N	2330	-0-	-119	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
12		2387 N	2361	-0-	-26	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #:		6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12620	- 12630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	781	-0-	781	3580	781 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	853	-0-	-1947	1633	853 2		Y	-0-			-0-
03		2185 N	552	-0-	-1633	-0-	552 2		Y	-0-			-0-
04		750 N	78	-0-	-672	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
05		837 N	70	-0-	-767	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
06		540 N	9	-0-	-531	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		Y	-0-			-0-
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-			-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-			-0-
10		837 N	651	-0-	-186	-0-	651 2		Y	-0-			-0-
11		780 N	265	-0-	-515	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
12		837 N	277	-0-	-560	-0-	277 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #:		14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12840	- 13215	
01		0	173	-0-	173	753	173 2		Y	-0-			-0-
02		984 N	231	-0-	-753	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
05		248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
06		210 N	101	-0-	-109	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09		90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	8	-0-	-116	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EUBANK-BEENE		WELL #:		1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12480	- 12486	
01		0	880	-0-	880	3589	880 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	574	-0-	-2226	1363	574 2		Y	-0-			-0-
03		1981 N	618	-0-	-1363	-0-	618 2		Y	-0-			-0-
04		840 N	714	-0-	-126	-0-	714 2		Y	-0-			-0-
05		651 N	603	-0-	-48	-0-	603 2		Y	-0-			-0-
06		600 N	586	-0-	-14	-0-	586 2		Y	-0-			-0-
07		744 N	556	-0-	-188	-0-	556 2		Y	-0-			-0-
08		589 N	416	-0-	-173	-0-	416 2		Y	-0-			-0-
09		600 N	334	-0-	-266	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
10		558 N	293	-0-	-265	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	346	-0-	346	1190	346	2		N	-0-			-0-
02		1402 N	212	-0-	-1190	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04		330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07		248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11		180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12		217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,415				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

01		0	679	-0-	679	2551	679	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	339	-0-	-2461	90	339	2		Y	-0-			-0-
03		558 N	414	-0-	-144	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
04		540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
07		527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
08		527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
09		450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
11		480 N	248	-0-	-232	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
12		403 N	302	-0-	-101	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,275				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

01		0	240	-0-	240	1612	240	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1537	-0-	-1263	349	1537	2		Y	-0-			-0-
03		1011 N	662	-0-	-349	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
05		1519 N	798	-0-	-721	-0-	798	2		Y	-0-			-0-
06		630 N	500	-0-	-130	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-			-0-
08		806 N	664	-0-	-142	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
09		510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
10		713 N	585	-0-	-128	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
11		630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
12		496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,796				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	384	-0-	384	1733	384	2		N	-0-			-0-
02		2032 N	299	-0-	-1733	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03		465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10		465 N	374	-0-	-91	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11		570 N	359	-0-	-211	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12		465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,790				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

01		0	1258	-0-	1258	5566	1258	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1106	-0-	-1694	3872	1106	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1212	-0-	-1888	1984	1212	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1068	-0-	-1932	52	1068	2		Y	-0-			-0-
05		1711 N	1659	-0-	-52	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-
06		1170 N	366	-0-	-804	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
07		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-
08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		Y	-0-			-0-
10		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,540				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

01		0	136	-0-	136	546	136	2		Y	-0-			-0-
02		662 N	116	-0-	-546	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,384				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-		-0-
*02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	Y	-0-		-0-
*03	3100 N	3381	-0-	281	281	3381	2	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	2804	-0-	-196	85	2804	2	Y	-0-		-0-
*05	3042 N	2957	-0-	-85	-0-	2957	2	Y	-0-		-0-
*06	2820 X	2677	-0-	-143	-0-	2677	2	Y	-0-		-0-
*07	2914 X	2566	-0-	-348	-0-	2566	2	Y	-0-		-0-
*08	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	2440	2	Y	-0-		-0-
*09	2820 X	1502	-0-	-1318	-0-	1502	2	Y	-0-		-0-
*10	2914 X	1520	-0-	-1394	-0-	1520	2	Y	-0-		-0-
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	Y	-0-		-0-
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534			
01	0	1296	-0-	1296	4843	1296	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1046	-0-	-1754	3089	1046	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1371	-0-	-1729	1360	1371	2	N	-0-		-0-
04	2616 N	1256	-0-	-1360	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	1105	2	N	-0-		-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-		-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	1134	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	890	-0-	-505	-0-	890	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304			
01	0	381	-0-	381	3827	381	2	Y	-0-		-0-
02	4088 X	261	-0-	-3827	-0-	261	2	Y	-0-		-0-
03	651 X	554	-0-	-97	-0-	554	2	Y	-0-		-0-
04	600 X	563	-0-	-37	-0-	563	2	Y	-0-		-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-		-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2	Y	-0-		-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	Y	-0-		-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	308	-0-	308	1346	308	2		Y	-0-			-0-
02	2025 N	679	-0-	-1346	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	65	-0-	-235	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	86	-0-	-317	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296					
01	0	3200	-0-	3200	13497	3200	2		Y	-0-			-0-
02	15813 X	2316	-0-	-13497	-0-	2316	2		Y	-0-			-0-
03	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
06	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		Y	-0-			-0-
08	2418 X	668	-0-	-1750	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
09	2340 X	455	-0-	-1885	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
10	2418 N	942	-0-	-1476	-0-	942	2		Y	-0-			-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		Y	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302					
01	0	420	-0-	420	1556	420	2		Y	-0-			-0-
02	1944 N	388	-0-	-1556	-0-	388	2		Y	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
09	480 N	337	-0-	-143	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	142				Y	-0-			-0-
02	172 N	30	-0-	-142	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	6962	-0-	6962	23794	6962	2		Y	-0-			-0-
02	28748 X	4954	-0-	-23794	-0-	4954	2		Y	-0-			-0-
03	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2		Y	-0-			-0-
04	6750 X	6015	-0-	-735	-0-	6015	2		Y	-0-			-0-
05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2		Y	-0-			-0-
06	7560 X	5994	-0-	-1566	-0-	5994	2		Y	-0-			-0-
07	7812 X	6508	-0-	-1304	-0-	6508	2		Y	-0-			-0-
08	7812 X	7410	-0-	-402	-0-	7410	2		Y	-0-			-0-
09	7290 X	5625	-0-	-1665	-0-	5625	2		Y	-0-			-0-
10	7533 X	4805	-0-	-2728	-0-	4805	2		Y	-0-			-0-
11	7170 X	5692	-0-	-1478	-0-	5692	2		Y	-0-			-0-
12	7409 X	5919	-0-	-1490	-0-	5919	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	981	-0-	981	3575	981	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	839	-0-	-1961	1614	839	2		Y	-0-			-0-
03	2598 N	984	-0-	-1614	-0-	984	2		Y	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-			-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-			-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		Y	-0-			-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	958	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	445	-0-	445	2165	445	2			Y	-0-					-0-
02	2600 N	435	-0-	-2165	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242								
01	0	1215	-0-	1215	6060	1215	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	936	-0-	-1864	4196	936	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1393	-0-	-1707	2489	1393	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1650	-0-	-1350	1139	1650	2			Y	-0-					-0-
05	2964 N	1825	-0-	-1139	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
10	2790 N	1245	-0-	-1545	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
11	2010 N	1620	-0-	-390	-0-	1609	2	11	9	Y	10	9	1			1
12	2263 N	1342	-0-	-921	-0-	1342	2			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		19,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579								
01	0	2944	-0-	2944	10958	2944	2			N	-0-					-0-
02	13319 X	2361	-0-	-10958	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2287	-0-	-1030	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3274	-0-	-880	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3812	-0-	-342	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3494	-0-	-526	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	2732	-0-	-958	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	1276	-0-	-2537	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		37,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1439	-0-	1439	5458	1439	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2222	-0-	-578	4880	2222	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2796	-0-	-304	4576	2796	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2431	-0-	-569	4007	2431	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1674	-0-	-1426	2581	1674	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1748	-0-	-1252	1329	1748	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1784	-0-	-1316	13	1784	2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
09		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
12		2201 N	1762	-0-	-439	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,886											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248														

01		0	4323	-0-	4323	15213	4323	2		Y	-0-			-0-
02		18964 X	3751	-0-	-15213	-0-	3751	2		Y	-0-			-0-
03		3937 X	3284	-0-	-653	-0-	3284	2		Y	-0-			-0-
04		4170 X	3402	-0-	-768	-0-	3402	2		Y	-0-			-0-
05		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		Y	-0-			-0-
06		4170 X	2841	-0-	-1329	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
07		4154 X	4152	-0-	-2	-0-	4152	2		Y	-0-			-0-
08		4402 X	4002	-0-	-400	-0-	4002	2		Y	-0-			-0-
09		4260 X	2021	-0-	-2239	-0-	2021	2		Y	-0-			-0-
10		4402 X	4130	-0-	-272	-0-	4130	2		Y	-0-			-0-
11		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4410	2	29 9	Y	26	23 1		3
12		4154 X	2160	-0-	-1994	-0-	2160	2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			42,910								26			
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784														

01		0	5310	-0-	5310	19422	5310	2		N	-0-			-0-
02		23370 X	3948	-0-	-19422	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
03		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
04		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2		N	-0-			-0-
05		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
06		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
07		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
08		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
09		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
10		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
11		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
12		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,689											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1375	-0-	1375	9137	1375	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1471	-0-	-1329	7808	1471	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3301	-0-	201	8009	3301	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2379	-0-	-621	7388	2379	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2505	-0-	-595	6793	2505	2		N	-0-			-0-
06		9027 X	2234	-0-	-6793	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
07		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
08		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
09		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
10		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
11		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,081	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

01		0	-0-	-0-	-0-	2951				Y	-0-			-0-
02		2800 N	29	-0-	-2771	180	29	2		Y	-0-			-0-
03		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
08		651 N	294	-0-	-357	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1802	2	4 9	Y	4	3 1		1
12		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			6,658	TOTAL CONDENSATE PROD: 4										

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

01		0	2	-0-	2	15	2	2		Y	-0-			-0-
02		23 N	8	-0-	-15	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
05		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2818	-0-	2818	11239	2818	2	Y	-0-			-0-
02	14129 X	2890	-0-	-11239	-0-	2890	2	Y	-0-			-0-
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	1784	-0-	-1366	-0-	1784	2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	1413	-0-	-1780	-0-	1413	2	Y	-0-			-0-
06	3780 X	1651	-0-	-2129	-0-	1651	2	Y	-0-			-0-
07	3906 X	2880	-0-	-1026	-0-	2880	2	Y	-0-			-0-
08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2	Y	-0-			-0-
09	1770 X	1323	-0-	-447	-0-	1323	2	Y	-0-			-0-
10	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2	Y	-0-			-0-
11	3780 X	1726	-0-	-2054	-0-	1726	2	Y	-0-			-0-
12	3906 X	3214	-0-	-692	-0-	3214	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-			-0-
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	Y	-0-			-0-
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-			-0-
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-			-0-
*05	713 N	551	-0-	-162	-0-	551	2	Y	-0-			-0-
*06	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2	Y	-0-			-0-
*07	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	2	Y	-0-			-0-
*08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2	Y	-0-			-0-
*09	630 N	453	-0-	-177	-0-	453	2	Y	-0-			-0-
*10	651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2	Y	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1218	-0-	1218	4760	1218	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1067	-0-	-1733	3027	1067	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1138	-0-	-1962	1065	1138	2	Y	-0-			-0-
04	2139 N	1074	-0-	-1065	-0-	1074	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	786	-0-	-330	-0-	786	2	Y	-0-			-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	Y	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	-0-			-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	Y	-0-			-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1076	2	Y	6	5	1	1
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		12,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3875 X	2997	-0-	-878	-0-	2997	2		Y	-0-			-0-
*02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		Y	-0-			-0-
*03	3720 X	2179	-0-	-1541	-0-	2179	2		Y	-0-			-0-
*04	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2		Y	-0-			-0-
*05	3875 X	3371	-0-	-504	-0-	3371	2		Y	-0-			-0-
*06	3750 X	1460	-0-	-2290	-0-	1460	2		Y	-0-			-0-
*07	3875 X	2031	-0-	-1844	-0-	2031	2		Y	-0-			-0-
*08	3720 X	2089	-0-	-1631	-0-	2089	2		Y	-0-			-0-
*09	3600 X	1157	-0-	-2443	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
*10	3379 X	1988	-0-	-1391	-0-	1988	2		Y	-0-			-0-
11	2010 X	1711	-0-	-299	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
12	2077 X	1510	-0-	-567	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168					
01	0	564	-0-	564	3726	564	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	797	-0-	-2003	1723	797	2		Y	-0-			-0-
03	2444 N	721	-0-	-1723	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	766	-0-	-226	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
08	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2		Y	-0-			-0-
09	960 N	684	-0-	-276	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
12	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3178	-0-	3178	13036	3178	2			Y	-0-			-0-
02	15860 X	2824	-0-	-13036	-0-	2824	2			Y	-0-			-0-
03	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			Y	-0-			-0-
04	3150 X	2635	-0-	-515	-0-	2635	2			Y	-0-			-0-
05	3255 X	2330	-0-	-925	-0-	2330	2			Y	-0-			-0-
06	3090 X	861	-0-	-2229	-0-	861	2			Y	-0-			-0-
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-			-0-
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-			-0-
09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-			-0-
10	3224 X	368	-0-	-2856	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274						
01	0	4020	-0-	4020	15869	4020	2			Y	-0-			-0-
02	19542 X	3673	-0-	-15869	-0-	3673	2			Y	-0-			-0-
03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-			-0-
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-			-0-
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-			-0-
06	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-			-0-
07	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-			-0-
08	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-			-0-
09	810 X	498	-0-	-312	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
10	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-			-0-
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3591	2	14	9	Y	13	11	1	2
12	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		41,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1243	-0-	1243	4260	1243	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1178	-0-	-1622	2638	1178	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1223	-0-	-1877	761	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1977 N	1216	-0-	-761	-0-	1216	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	860	-0-	-349	-0-	860	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	773	-0-	-436	-0-	773	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	815	-0-	-355	-0-	815	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	611	-0-	611	2739	611	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3481 X	742	-0-	-2739	-0-	742	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	930 X	695	-0-	-235	-0-	695	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	660 N	335	-0-	-325	-0-	335	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1612 X	839	-0-	-773	-0-	839	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1612 X	522	-0-	-1090	-0-	522	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1560 X	281	-0-	-1279	-0-	281	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1612 X	75	-0-	-1537	-0-	75	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 X	616	-0-	-194	-0-	616	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	837 X	753	-0-	-84	-0-	753	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	794	-0-	794	3917	794	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	516	-0-	-2284	1633	516	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2177 N	544	-0-	-1633	-0-	544	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	780 N	650	-0-	-130	-0-	650	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	837 N	645	-0-	-192	-0-	645	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	734	-0-	-316	-0-	734	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	837 N	575	-0-	-262	-0-	575	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		20	RRCID ->	234060	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	12684	PERF.12144 - 12578				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	540	-0-	540	4241	540	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	478	-0-	-2322	1919	478	2			N	-0-				-0-
03	2716 N	797	-0-	-1919	-0-	797	2			N	-0-				-0-
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-				-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-				-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-				-0-
07	1550 N	1127	-0-	-423	-0-	1127	2			N	-0-				-0-
08	1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
09	1110 N	187	-0-	-923	-0-	187	2			N	-0-				-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-				-0-
11	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-				-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	235587	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	12560	PERF.11990 - 12329				
01	0	264	-0-	264	1431	264	2			N	-0-				-0-
02	1923 N	492	-0-	-1431	-0-	492	2			N	-0-				-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
05	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-				-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-
12	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12013 - 12324				
*01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-				-0-
*02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-				-0-
*03	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			Y	-0-				-0-
*04	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			Y	-0-				-0-
*05	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			Y	-0-				-0-
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-				-0-
*07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-				-0-
*08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-				-0-
*09	1410 N	1169	-0-	-241	-0-	1169	2			Y	-0-				-0-
*10	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			Y	-0-				-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-				-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3388	-0-	3388	12698	3388	2			Y	-0-			-0-
02	15922 X	3224	-0-	-12698	-0-	3224	2			Y	-0-			-0-
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-			-0-
04	3510 X	2806	-0-	-704	-0-	2806	2			Y	-0-			-0-
05	3565 X	1763	-0-	-1802	-0-	1763	2			Y	-0-			-0-
06	3510 X	837	-0-	-2673	-0-	837	2			Y	-0-			-0-
07	3627 X	2797	-0-	-830	-0-	2797	2			Y	-0-			-0-
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-			-0-
09	2820 X	2767	-0-	-53	-0-	2767	2			Y	-0-			-0-
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-			-0-
11	3510 X	3438	-0-	-72	-0-	3438	2			Y	-0-			-0-
12	3627 X	2659	-0-	-968	-0-	2659	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829				
01	0	2975	-0-	2975	11194	2975	2			Y	-0-			59
02	14043 X	2849	-0-	-11194	-0-	2692	2	157	9	Y	143	172	1	30
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-			30
04	2880 X	2696	-0-	-184	-0-	2696	2			Y	-0-			30
05	3162 X	2858	-0-	-304	-0-	2858	2			Y	-0-			30
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2902	2	176	9	Y	160	190	1	-0-
07	3162 X	2767	-0-	-395	-0-	2767	2			Y	-0-			-0-
08	2976 X	2674	-0-	-302	-0-	2674	2			Y	-0-			-0-
09	3090 X	2621	-0-	-469	-0-	2621	2			Y	-0-			-0-
10	3193 X	2647	-0-	-546	-0-	2647	2			Y	-0-			-0-
11	3090 X	2260	-0-	-830	-0-	2231	2	29	9	Y	26	23	1	3
12	2759 X	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		33,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		329								

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278				
01	0	614	-0-	614	3690	614	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	783	-0-	-2017	1673	783	2			Y	-0-			-0-
03	2453 N	780	-0-	-1673	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			-0-
05	868 N	614	-0-	-254	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
06	750 N	578	-0-	-172	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			-0-
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	466	-0-	-216	-0-	466	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	376	-0-	-284	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O								M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1995	-0-	1995	10651	1995	2	Y	-0-			-0-
02	13331 X	2680	-0-	-10651	-0-	2680	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	2061	-0-	-1287	-0-	2061	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	2721	-0-	-519	-0-	2721	2	Y	-0-			-0-
05	2976 X	1242	-0-	-1734	-0-	1242	2	Y	-0-			-0-
06	2880 X	2859	-0-	-21	-0-	2859	2	Y	-0-			-0-
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	Y	-0-			-0-
08	2821 X	2077	-0-	-744	-0-	2077	2	Y	-0-			-0-
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	1966	-0-	-1630	-0-	1966	2	Y	-0-			-0-
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2	Y	-0-			-0-
12	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	3275	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025				
01	0	667	-0-	667	4505	667	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1047	-0-	-1753	2752	1047	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	572	-0-	-2528	224	572	2	Y	-0-			-0-
04	1124 N	900	-0-	-224	-0-	900	2	Y	-0-			-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	Y	-0-			-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	Y	-0-			-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1508	-0-	-322	-0-	1508	2	Y	-0-			-0-
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	Y	-0-			-0-
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1909	2	Y	7	6	1	1
12	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		17,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619				
01	0	3263	-0-	3263	13437	3263	2	N	-0-			-0-
02	16675 X	3238	-0-	-13437	-0-	3238	2	N	-0-			-0-
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	N	-0-			-0-
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	3453	-0-	-143	-0-	3453	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3618	-0-	-162	-0-	3618	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2	N	-0-			-0-
08	3906 X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2	N	-0-			-0-
09	3630 X	3534	-0-	-96	-0-	3534	2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3296	-0-	-455	-0-	3296	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3141	-0-	-489	-0-	3141	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	3440	-0-	-218	-0-	3440	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	102	-0-	102	544	102	2		N	-0-			-0-
02	726 N	182	-0-	-544	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"		//CONT.// 24478 370 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 173623	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8164	- 8250					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8014	- 8173					
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	46 1	1145 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	48 1	964 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	53 1	1126 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	49 1	1085 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	38 1	908 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	21 1	677 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49 1	1038 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	57 1	1039 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	66 1	1011 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	66 1	1028 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	56 1	945 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	75 1	960 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141	COMPL. DATE 11/25/1999	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 7844	- 7902					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 370 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8062		-		8108		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777		PERF. 8220		-		8266		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196		-		8230		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
DEW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248081	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4900 - 5190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		5 C	RRCID ->	170022	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 8002 - 8029
01		0	604	-0-	604	2499	604	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	597	-0-	-2203	296	597	2		N	-0-		-0-
03		922 N	626	-0-	-296	-0-	626	2		N	-0-		-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		-0-
05		651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2		N	-0-		-0-
06		600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2		N	-0-		-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-		-0-
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-
10		620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-		-0-
11		600 N	542	-0-	-58	-0-	542	2		N	-0-		-0-
12		620 N	557	-0-	-63	-0-	557	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,096		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BEST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224665	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5340 - 5514			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BEST SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC A. O. EVANS, JR. GU		24478 379 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8655 - 8680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	2749	-0-	2749	11486	152 1	2597 2	N	-0-			-0-
02	13897 X	2411	-0-	-11486	-0-	137 1	2274 2	N	-0-			-0-
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	140 1	2416 2	N	-0-			-0-
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	135 1	2299 2	N	-0-			-0-
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	138 1	2325 2	N	-0-			-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	130 1	2206 2	N	-0-			-0-
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	139 1	2254 2	N	-0-			-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	138 1	2254 2	N	-0-			-0-
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	138 1	2122 2	N	-0-			-0-
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	113 1	1787 2	N	-0-			-0-
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	136 1	2125 2	N	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 12537		PERF. 9408 - 11810		
01	7414 X	12	-0-	-7402	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
02	3556 X	79	-0-	-3477	-0-	1 1	10 2	N	62			62
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	68 9		N	21			83
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	10			93
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-			93
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			93
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			93
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		91		TOTAL CONDENSATE PROD:		93						

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 13		RRCID -> 295114		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 12026 - 12273		
01	0	7311	-0-	7311	48806	405 1	6904 2	N	2	30 1		185
02	55207 X	6401	-0-	-48806	-0-	2 9						185
03	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	365 1	6036 2	N	-0-			185
04	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	370 1	6367 2	N	-0-			185
05	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	352 1	6013 2	N	-0-			185
06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	352 1	5942 2	N	-0-			185
07	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	321 1	5434 2	N	1	23 1		163
08	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	1 9						163
09	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	335 1	5445 2	N	-0-			163
10	6360 X	5345	-0-	-1015	-0-	339 1	5519 2	N	-0-			163
11	6293 X	4923	-0-	-1370	-0-	326 1	5019 2	N	-0-			163
*11	5760 X	5185	-0-	-575	-0-	292 1	4631 2	N	-0-			163
12	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	312 1	4873 2	N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:		65,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.//	24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
			220903									
		WELL #:	5	RRCID ->	171808	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	8951 -	8961
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	717 N	148	-0-	-569	-0-	6 1	142 2	Y	-0-		-0-	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-		-0-	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-		-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	Y	-0-		-0-	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 2	Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		683				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. GU			945936									
		WELL #:	5 T	RRCID ->	170049	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9207 -	9263
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNT GAS UNIT NO. 1				1								
		WELL #:	1	RRCID ->	274281	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8868 -	9178
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. EUBANK-BEENE		//CONT.//	24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		//CONT.//	945936								
		WELL #:	2	RRCID ->	276187	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	9156 - 9428
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	181	-0-	181	181	181	2		N	-0-
09		14B2 EXT	18	-0-	18	199	18	2		N	-0-
10		14B2 EXT	13	-0-	13	212	13	2		N	-0-
11		14B2 EXT	7	-0-	7	219	7	2		N	-0-
12		231 X	12	-0-	-219	-0-	12	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			231				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

H. L. & P. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	277421	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF.	9075 - 13221
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CUMMINS A		WELL #:	3	RRCID ->	277524	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	8712 - 9551
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) 1789 MANAGEMENT, LLC ALTON SIMS		25310 500 100936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	24	RRCID ->	280342	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	7886 - 7892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	68	-0-	68	313	68	2		N	-0-		1
02	417 N	104	-0-	-313	-0-	104	2		N	-0-		1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		1
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	1 7	-0-
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKARD GAS UNIT		25310 500 100936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	5	RRCID ->	287293	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7611 - 7624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	124	-0-	124	492	124	2		Y	-0-		-0-
02	604 N	112	-0-	-492	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	120	-0-	120	244	120	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	124	-0-	124	368	124	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	120	-0-	120	488	120	2		Y	-0-		-0-
12	612 N	124	-0-	-488	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRESCENT PASS ENERGY, LLC TERRY "D"		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	2 C	RRCID ->	164867	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8218 - 8398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID ->	182242	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8533 - 8581			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-		5 1	72 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		79		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11	RRCID ->	184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8752 - 8756			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	163			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #:	18U	RRCID ->	217947	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13646	PERF. 9001 - 9129		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID -> 191079	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 5135	PERF. 4656	- 4930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 197629	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 8389	- 8416	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID -> 201795	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8399	- 8453	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8346 - 8365
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8490 - 8504
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	205809	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	13061	PERF.	8436 - 8454
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

01	0	1751	-0-	1751	6998	1751	2		N	-0-			5
02	2800 N	1829	-0-	-971	6027	1829	2		N	-0-			5
03	3100 N	2009	-0-	-1091	4936	2009	2		N	-0-			5
04	3000 N	1942	-0-	-1058	3878	1942	2		N	-0-			5
05	3100 N	2196	-0-	-904	2974	2196	2		N	-0-			5
06	3000 N	2061	-0-	-939	2035	2061	2		N	-0-			5
07	3100 N	2120	-0-	-980	1055	2120	2		N	-0-			5
08	3100 N	2227	-0-	-873	182	2019	2	208 9	N	189	190 1		4
09	2086 N	1904	-0-	-182	-0-	1904	2		N	-0-			4
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			4
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			4
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 23,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2644	-0-	2644	9771	2644	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2615	-0-	-185	9586	2615	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2807	-0-	-293	9293	2807	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2565	-0-	-435	8858	2565	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2127	-0-	-973	7885	2127	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2398	-0-	-602	7283	2398	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2494	-0-	-606	6677	2494	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	1934	-0-	-1166	5511	1934	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2397	-0-	-603	4908	2397	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2458	-0-	-642	4266	2458	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	1838	-0-	-1162	3104	1820	2	18 9	Y	16	14 1		2
12	3100 N	1338	-0-	-1762	1342	1338	2		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		27,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

01	0	3884	-0-	3884	15220	3884	2		Y	-0-			-0-
02	18477 X	3257	-0-	-15220	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		Y	-0-			-0-
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		Y	-0-			-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		Y	-0-			-0-
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		Y	-0-			-0-
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		Y	-0-			-0-
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		Y	-0-			-0-
12	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KINDON #1		WELL #:		2	RRCID ->	110071	COMPL. DATE	03/05/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8481 - 8587	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	131	-0-	131	534	131	2		N	-0-	-0-	
02	664 N	130	-0-	-534	-0-	130	2		N	-0-	-0-	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-	-0-	
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-	-0-	
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-	-0-	
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-	-0-	
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-	-0-	
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-	-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	-0-	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122371	COMPL. DATE	08/08/1986	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 8504 - 8634
01	0	212	-0-	212	430	212	2		N	-0-	-0-
02	583 N	153	-0-	-430	-0-	153	2		N	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-	-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-	-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-	-0-
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	2		N	-0-	-0-
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	146948	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	9982	PERF. 8590 - 8760
01	0	313	-0-	313	1269	313	2		N	-0-	-0-
02	1559 N	290	-0-	-1269	-0-	290	2		N	-0-	-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-	-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-	-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	-0-
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	2		N	-0-	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2		N	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B.		//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
		//CONT.//	945936											
		WELL #:	2	RRCID ->	148947	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8539 -	8659		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	150582	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8560 -	8615	
01	0	8	-0-	8	34	8	2	N	-0-			-0-	
02	38 N	4	-0-	-34	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			149	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WIEBOLT		WELL #:	1	RRCID ->	151426	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8574 -	8596	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MOORE		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4078	-0-	4078	15265	4078	2	Y	-0-			-0-
02	19154 X	3889	-0-	-15265	-0-	3889	2	Y	-0-			-0-
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2	Y	-0-			-0-
04	3960 X	3622	-0-	-338	-0-	3622	2	Y	-0-			-0-
05	4309 X	4250	-0-	-59	-0-	4250	2	Y	-0-			-0-
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	Y	-0-			-0-
07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2	Y	-0-			-0-
08	4247 X	3987	-0-	-260	-0-	3987	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3487	-0-	-683	-0-	3487	2	Y	-0-			-0-
10	4309 X	1379	-0-	-2930	-0-	1379	2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	7	-0-	-4163	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
12	4309 X	703	-0-	-3606	-0-	703	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053				
01	0	471	-0-	471	5724	20	1	N	-0-			74
02	2800 N	1540	-0-	-1260	4464	64	1	N	-0-			74
03	3100 N	1853	-0-	-1247	3217	72	1	N	-0-			74
04	3000 N	1935	-0-	-1065	2152	79	1	N	-0-			74
05	3100 N	1875	-0-	-1225	927	75	1	N	-0-			74
06	2663 N	1736	-0-	-927	-0-	67	1	N	-0-			74
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			74
08	1426 N	893	-0-	-533	-0-	37	1	N	-0-			74
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			74
10	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	48	1	N	-0-			74
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			74
12	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	52	1	N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		18,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913				
01	0	2098	-0-	2098	7718	2098	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1357	-0-	-1443	6275	1357	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2083	-0-	-1017	5258	2083	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1850	-0-	-1150	4108	1850	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1914	-0-	-1186	2922	1914	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1947	-0-	-1053	1869	1947	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1502	-0-	-1598	271	1502	2	Y	-0-			-0-
08	2250 N	1979	-0-	-271	-0-	1979	2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2	Y	-0-			-0-
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

01	0	2235	-0-	2235	8870	2235	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1982	-0-	-818	8052	1982	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2114	-0-	-986	7066	2114	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2015	-0-	-985	6081	2015	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2097	-0-	-1003	5078	2097	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2076	-0-	-924	4154	2076	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2087	-0-	-1013	3141	2087	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2130	-0-	-970	2171	2130	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2043	-0-	-957	1214	2043	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2081	-0-	-1019	195	2081	2	Y	-0-	-0-
11	2209 N	2014	-0-	-195	-0-	2003	2	Y	10	1
12	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	2011	2	Y	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 24,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		8	RRCID ->	273070	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8335 - 8430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	66	-0-	66	495	66 2		Y	-0-	-0-	
02		559 N	64	-0-	-495	-0-	64 2		Y	-0-	-0-	
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-	-0-	
04		60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-	-0-	
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-	-0-	
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-	-0-	
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-	-0-	
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		Y	-0-	-0-	
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		Y	-0-	-0-	
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		Y	-0-	-0-	
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8050 - 8057	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	434	-0-	434	1520	434 2		N	-0-	-0-	
02		1823 N	303	-0-	-1520	-0-	303 2		N	-0-	-0-	
03		403 N	276	-0-	-127	-0-	276 2		N	-0-	-0-	
04		390 N	179	-0-	-211	-0-	179 2		N	-0-	-0-	
05		341 N	232	-0-	-109	-0-	232 2		N	-0-	-0-	
06		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2		N	-0-	-0-	
07		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-	-0-	
08		217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2		N	-0-	-0-	
09		240 N	126	-0-	-114	-0-	126 2		N	-0-	-0-	
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	-0-	
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-	
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,775				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

01	11005 X	7551	-0-	-3454	-0-	7551	3		N	-0-			-0-
02	13188 X	6222	-0-	-6966	-0-	6222	3		N	-0-			-0-
03	14601 X	6560	-0-	-8041	-0-	6560	3		N	-0-			-0-
04	14130 X	9051	-0-	-5079	-0-	9051	3		N	-0-			-0-
05	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	3		N	-0-			-0-
06	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	3		N	-0-			-0-
07	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	3		N	-0-			-0-
08	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	3		N	-0-			-0-
09	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	3		N	-0-			-0-
10	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	3		N	-0-			-0-
11	14130 X	12247	-0-	-1883	-0-	12247	3		N	-0-			-0-
12	14601 X	11787	-0-	-2814	-0-	11787	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//	189405								
KEECHI CREEK A		WELL #:	2	RRCID ->	251405	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	15280	PERF.	14698 - 15045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURGHER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	12389 - 12873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1181 N	1181	-0-	-0-	46 1	1135 2	Y	-0-		-0-
02		929 N	929	-0-	-0-	44 1	885 2	Y	-0-		-0-
03		971 N	971	-0-	-0-	44 1	927 2	Y	-0-		-0-
04		909 N	909	-0-	-0-	40 1	869 2	Y	-0-		-0-
05		919 N	919	-0-	-0-	37 1	882 2	Y	-0-		-0-
06		872 N	872	-0-	-0-	26 1	846 2	Y	-0-		-0-
07		888 N	888	-0-	-0-	40 1	848 2	Y	-0-		-0-
08		930 N	855	-0-	-75	44 1	811 2	Y	-0-		-0-
09		1033 N	1033	-0-	-0-	63 1	970 2	Y	-0-		-0-
10		944 N	944	-0-	-0-	57 1	887 2	Y	-0-		-0-
11		925 N	925	-0-	-0-	52 1	873 2	Y	-0-		-0-
12		1023 N	899	-0-	-124	65 1	834 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURGHER "D"			220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURGHER "D"		WELL #:	1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12502 - 12649
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		3245 X	1939	-0-	-1306	75 1	1864 2	Y	-0-		-0-
02		1272 X	1272	-0-	-0-	60 1	1212 2	Y	-0-		-0-
03		1434 X	1434	-0-	-0-	65 1	1369 2	Y	-0-		-0-
04		1410 X	1319	-0-	-91	58 1	1261 2	Y	-0-		-0-
05		1313 N	1313	-0-	-0-	52 1	1261 2	Y	-0-		-0-
06		1522 N	1522	-0-	-0-	45 1	1477 2	Y	-0-		-0-
07		1335 N	1335	-0-	-0-	60 1	1275 2	Y	-0-		-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0-	70 1	1268 2	Y	-0-		-0-
09		1380 N	1231	-0-	-149	75 1	1156 2	Y	-0-		-0-
10		1333 N	1309	-0-	-24	79 1	1230 2	Y	-0-		-0-
11		1358 N	1358	-0-	-0-	76 1	1282 2	Y	-0-		-0-
12		1964 N	1964	-0-	-0-	143 1	1821 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	136 2	Y	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	Y	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 1	216 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3515	-0-	515	515	153 1	3362 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3642	-0-	542	1057	145 1	3497 2	Y	-0-		-0-
06	4889 X	3832	-0-	-1057	-0-	114 1	3718 2	Y	-0-		-0-
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	106 1	2234 2	Y	-0-		-0-
08	3627 X	1204	-0-	-2423	-0-	63 1	1141 2	Y	-0-		-0-
09	3510 X	1762	-0-	-1748	-0-	108 1	1654 2	Y	-0-		-0-
10	3627 X	1651	-0-	-1976	-0-	100 1	1551 2	Y	-0-		-0-
11	3510 X	1291	-0-	-2219	-0-	72 1	1219 2	Y	-0-		-0-
12	1798 X	1435	-0-	-363	-0-	104 1	1331 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIFORD "A"		WELL #:	1	RRCID -> 176276	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 13661	PERF.13079 - 13509				
01	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	86 1	2142 2	Y	-0-		
02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	93 1	1869 2	Y	-0-		
03	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	103 1	2177 2	Y	-0-		
04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	106 1	2316 2	Y	-0-		
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	100 1	2426 2	Y	-0-		
06	2160 X	2016	-0-	-144	-0-	60 1	1956 2	Y	-0-		
07	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	112 1	2363 2	Y	-0-		
08	2480 N	1922	-0-	-558	-0-	100 1	1822 2	Y	-0-		
09	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	117 1	1800 2	Y	-0-		
10	2480 N	2399	-0-	-81	-0-	145 1	2254 2	Y	-0-		
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	116 1	1958 2	Y	-0-		
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	165 1	2106 2	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:		26,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SWANK "A"		WELL #:	1	RRCID -> 176719	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 13850	PERF.12261 - 12536				
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	86 1	2151 2	N	-0-		
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	66 1	1328 2	N	-0-		
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	66 1	1399 2	N	-0-		
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	59 1	1301 2	N	-0-		
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	52 1	1268 2	N	-0-		
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	37 1	1201 2	N	-0-		
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	58 1	1214 2	N	-0-		
08	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	61 1	1115 2	N	-0-		
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	80 1	1226 2	N	-0-		
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	77 1	1194 2	N	-0-		
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	67 1	1130 2	N	-0-		
12	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	90 1	1146 2	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		16,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	2	Y	-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	711	2	Y	-0-
03		3100 N	3177	-0-	-0-	77	77	143	1	3034	2	Y	-0-
04		2829 N	2752	-0-	-0-	-77	-77	120	1	2632	2	Y	-0-
05		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2771	2	Y	-0-
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	4686	2	Y	-0-
07		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3182	2	Y	-0-
08		3162 X	1164	-0-	-0-	-1998	-1998	61	1	1103	2	Y	-0-
09		3060 X	1604	-0-	-0-	-1456	-1456	98	1	1506	2	Y	-0-
10		3162 X	1562	-0-	-0-	-1600	-1600	94	1	1468	2	Y	-0-
11		3060 X	974	-0-	-0-	-2086	-2086	54	1	920	2	Y	-0-
12		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	4129	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075													
01		4340 X	2201	-0-	-0-	-2139	-2139	85	1	2116	2	Y	-0-
02		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2179	2	Y	-0-
03		4433 X	1258	-0-	-0-	-3175	-3175	57	1	1201	2	Y	-0-
04		4290 X	1065	-0-	-0-	-3225	-3225	46	1	1019	2	Y	-0-
05		4402 X	784	-0-	-0-	-3618	-3618	31	1	753	2	Y	-0-
06		2460 X	1890	-0-	-0-	-570	-570	56	1	1834	2	Y	-0-
07		2511 X	1370	-0-	-0-	-1141	-1141	62	1	1308	2	Y	-0-
08		1271 X	886	-0-	-0-	-385	-385	46	1	840	2	Y	-0-
09		1890 N	1066	-0-	-0-	-824	-824	65	1	1001	2	Y	-0-
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-
11		870 N	766	-0-	-0-	-104	-104	43	1	723	2	Y	-0-
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1721	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111													
01		1054 N	1023	-0-	-0-	-31	-31	40	1	983	2	Y	-0-
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	Y	-0-
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	Y	-0-
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	2	Y	-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1036	2	Y	-0-
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	Y	-0-
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	Y	-0-
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	2	Y	-0-
11		1050 N	1024	-0-	-0-	-26	-26	57	1	967	2	Y	-0-
12		1085 N	1062	-0-	-0-	-23	-23	77	1	985	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
		//CONT.// 220903	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	32 1	803 2	Y	-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	36 1	719 2	Y	-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	38 1	803 2	Y	-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	34 1	756 2	Y	-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	35 1	845 2	Y	-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	21 1	683 2	Y	-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	40 1	844 2	Y	-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	45 1	816 2	Y	-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	51 1	779 2	Y	-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	50 1	787 2	Y	-0-
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	43 1	727 2	Y	-0-
12	837 N	371	-0-	-466	-0-	27 1	344 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BURGHER "D"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	59 1	1480 2	Y	-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	58 1	1168 2	Y	-0-
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	56 1	1194 2	Y	-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	37 1	813 2	Y	-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	33 1	799 2	Y	-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	35 1	1155 2	Y	-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51 1	1078 2	Y	-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	54 1	985 2	Y	-0-
09	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	66 1	1017 2	Y	-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	76 1	1186 2	Y	-0-
11	1020 N	993	-0-	-27	-0-	55 1	938 2	Y	-0-
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	79 1	1002 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BURGHER "D"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
01	5642 X	4165	-0-	-1477	-0-	161 1	4004 2	Y	-0-
02	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	177 1	3559 2	Y	-0-
03	5642 X	4248	-0-	-1394	-0-	192 1	4056 2	Y	-0-
04	4860 X	4370	-0-	-490	-0-	191 1	4179 2	Y	-0-
05	4805 X	4299	-0-	-506	-0-	171 1	4128 2	Y	-0-
06	4020 X	1826	-0-	-2194	-0-	54 1	1772 2	Y	-0-
07	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	290 1	6114 2	Y	-0-
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	257 1	4690 2	Y	-0-
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	300 1	4607 2	Y	-0-
10	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	338 1	5271 2	Y	-0-
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	288 1	4880 2	Y	-0-
12	4495 X	4388	-0-	-107	-0-	320 1	4068 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		54,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	54	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	64	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	57	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	49	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	Y	-0-					-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	2	Y	-0-					-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	76	1	1182	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	70	1	1188	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	96	1	1222	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,767			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BURGHER "D"		WELL #:	9	RRCID ->	178325	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12858 - 13071
01	3007 X	1526	-0-	-1481	-0-	59	1	1467	2	Y	-0-
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-
03	3007 X	1432	-0-	-1575	-0-	65	1	1367	2	Y	-0-
04	1680 X	1362	-0-	-318	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-
05	1581 X	1297	-0-	-284	-0-	52	1	1245	2	Y	-0-
06	1470 X	1347	-0-	-123	-0-	40	1	1307	2	Y	-0-
07	1426 X	1377	-0-	-49	-0-	62	1	1315	2	Y	-0-
08	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	66	1	1202	2	Y	-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1270	2	Y	-0-
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	80	1	1255	2	Y	-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	Y	-0-
12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	94	1	1200	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,125			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURGHER "D"		WELL #:	3	RRCID ->	178331	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	13071 - 13175
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	2	Y	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	13	1	161	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,341			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-		88 1	2200 2	Y	-0-	-0-
02		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-		107 1	2153 2	Y	-0-	-0-
03		2387 X	2321	-0-	-66	-0-		105 1	2216 2	Y	-0-	-0-
04		2280 X	2213	-0-	-67	-0-		97 1	2116 2	Y	-0-	-0-
05		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-		91 1	2206 2	Y	-0-	-0-
06		2430 X	2138	-0-	-292	-0-		64 1	2074 2	Y	-0-	-0-
07		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		120 1	2520 2	Y	-0-	-0-
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		125 1	2281 2	Y	-0-	-0-
09		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-		142 1	2174 2	Y	-0-	-0-
10		2480 N	2306	-0-	-174	-0-		139 1	2167 2	Y	-0-	-0-
11		2340 N	2220	-0-	-120	-0-		124 1	2096 2	Y	-0-	-0-
12		2387 N	2254	-0-	-133	-0-		164 1	2090 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144												
01		1209 N	598	-0-	-611	-0-		23 1	575 2	Y	-0-	-0-
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-		28 1	555 2	Y	-0-	-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-		33 1	689 2	Y	-0-	-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-		20 1	439 2	Y	-0-	-0-
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-		26 1	640 2	Y	-0-	-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-		10 1	333 2	Y	-0-	-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-		15 1	324 2	Y	-0-	-0-
08		651 N	172	-0-	-479	-0-		9 1	163 2	Y	-0-	-0-
09		330 N	32	-0-	-298	-0-		2 1	30 2	Y	-0-	-0-
10		341 N	43	-0-	-298	-0-		3 1	40 2	Y	-0-	-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-		16 1	273 2	Y	-0-	-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-		17 1	216 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,479			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054												
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-		25 1	614 2	Y	-0-	-0-
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-		27 1	544 2	Y	-0-	-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-		29 1	614 2	Y	-0-	-0-
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-		27 1	590 2	Y	-0-	-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-		26 1	616 2	Y	-0-	-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-		20 1	635 2	Y	-0-	-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-		30 1	630 2	Y	-0-	-0-
08		651 N	613	-0-	-38	-0-		32 1	581 2	Y	-0-	-0-
09		630 N	597	-0-	-33	-0-		36 1	561 2	Y	-0-	-0-
10		651 N	599	-0-	-52	-0-		36 1	563 2	Y	-0-	-0-
11		600 N	582	-0-	-18	-0-		32 1	550 2	Y	-0-	-0-
12		620 N	601	-0-	-19	-0-		44 1	557 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13170 - 13410			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	51	1	1263	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	49	1	1179	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1583	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	121	1	1864	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	114	1	1780	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	95	1	1601	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1512	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURGHER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13076 - 13388		
01	T. A.	6	-0-	6	35	6	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	2	-0-	2	37	2	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	7	-0-	7	44	7	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	10	-0-	10	54	10	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	6	-0-	6	60	6	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	81 X	21	-0-	-60	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		74		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVANS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156 - 13414		
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	Y	-0-	-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-	-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	2	Y	-0-	-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	Y	-0-	-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	640	2	Y	-0-	-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	-0-	-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	31	1	571	2	Y	-0-	-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-	-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	-0-	-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	46	1	777	2	Y	-0-	-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	52	1	663	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420													
01	4619	X	4193	-0-	-426	-0-	162	1	4031	2	Y	-0-	-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	202	1	4062	2	Y	-0-	-0-
03	4557	X	4207	-0-	-350	-0-	190	1	4017	2	Y	-0-	-0-
04	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	167	1	3650	2	Y	-0-	-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	186	1	4505	2	Y	-0-	-0-
06	4560	X	2679	-0-	-1881	-0-	80	1	2599	2	Y	-0-	-0-
07	4681	X	3959	-0-	-722	-0-	179	1	3780	2	Y	-0-	-0-
08	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	240	1	4379	2	Y	-0-	-0-
09	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	270	1	4145	2	Y	-0-	-0-
10	4681	X	4595	-0-	-86	-0-	277	1	4318	2	Y	-0-	-0-
11	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	232	1	3926	2	Y	-0-	-0-
12	4619	X	3620	-0-	-999	-0-	264	1	3356	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		49,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13202 - 13473			
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	8	1	202	2	Y	-0-	-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-	-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-	-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-	-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-	-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-	-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-	-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-	-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-	-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	2	Y	-0-	-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		2,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12690 - 13346			
01	1674	X	971	-0-	-703	-0-	38	1	933	2	Y	-0-	-0-
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-	-0-
03	2201	X	1502	-0-	-699	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-	-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	64	1	1412	2	Y	-0-	-0-
05	1395	X	1139	-0-	-256	-0-	45	1	1094	2	Y	-0-	-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	28	1	914	2	Y	-0-	-0-
07	1488	X	1126	-0-	-362	-0-	51	1	1075	2	Y	-0-	-0-
08	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-	-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	93	1	1430	2	Y	-0-	-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	73	1	1135	2	Y	-0-	-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	114	1	1935	2	Y	-0-	-0-
12	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	85	1	1076	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		14,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	805	-0-	-187	-0-	31 1	774 2	Y	-0-		-0-
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	33 1	655 2	Y	-0-		-0-
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	32 1	677 2	Y	-0-		-0-
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	31 1	686 2	Y	-0-		-0-
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	30 1	728 2	Y	-0-		-0-
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	19 1	635 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	4446	-0-	1346	1346	201 1	4245 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	3382	-0-	282	1628	176 1	3206 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3042	-0-	42	1670	186 1	2856 2	Y	-0-		-0-
10		4130 X	2460	-0-	-1670	-0-	148 1	2312 2	Y	-0-		-0-
11		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	128 1	2161 2	Y	-0-		-0-
12		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	167 1	2130 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029												
01		355 N	102	-0-	-253	-0-	4 1	98 2	Y	-0-		-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	Y	-0-		-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	Y	-0-		-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 2	Y	-0-		-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	216 2	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BURGHER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	35	1 869 2	Y	-0-		-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1 630 2	Y	-0-		-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	41	1 866 2	Y	-0-		-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36	1 785 2	Y	-0-		-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24	1 581 2	Y	-0-		-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	25	1 812 2	Y	-0-		-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	35	1 733 2	Y	-0-		-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1 1140 2	Y	-0-		-0-
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	49	1 758 2	Y	-0-		-0-
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	45	1 709 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	729	-0-	-141	-0-	41	1 688 2	Y	-0-		-0-
12	837 N	475	-0-	-362	-0-	35	1 440 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVANS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1 1272 2	Y	-0-		-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1 1100 2	Y	-0-		-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58	1 1237 2	Y	-0-		-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	54	1 1188 2	Y	-0-		-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	49	1 1181 2	Y	-0-		-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	24	1 782 2	Y	-0-		-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1 1296 2	Y	-0-		-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1 1256 2	Y	-0-		-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	80	1 1232 2	Y	-0-		-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	83	1 1292 2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	738	-0-	-522	-0-	41	1 697 2	Y	-0-		-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1 1378 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVANS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 N	340	-0-	-218	-0-	13	1 327 2	Y	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1 283 2	Y	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1 238 2	Y	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1 384 2	Y	-0-		-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1 337 2	Y	-0-		-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	21	1 680 2	Y	-0-		-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	35	1 736 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	219	-0-	-122	-0-	11	1 208 2	Y	-0-		-0-
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	116	1 1784 2	Y	-0-		-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	106	1 1647 2	Y	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	31	1 523 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	120	-0-	-283	-0-	9	1 111 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"			//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	42	1	1038	2	Y	-0-			-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-			-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-			-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-			-0-
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	859	2	Y	-0-			-0-
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	-0-			-0-
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-			-0-
08		682 N	420	-0-	-262	-0-	22	1	398	2	Y	-0-			-0-
09		660 N	476	-0-	-184	-0-	29	1	447	2	Y	-0-			-0-
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	-0-			-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	Y	-0-			-0-
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	65	1	831	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,647				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOODY "A"			WELL #:	1	RRCID ->	181104	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12476	-	13014	
01		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	336	1	8355	2	Y	-0-		-0-	
02		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	357	1	7186	2	Y	-0-		-0-	
03		9951 X	8351	-0-	-1600	-0-	377	1	7974	2	Y	-0-		-0-	
04		9150 X	8145	-0-	-1005	-0-	355	1	7790	2	Y	-0-		-0-	
05		8835 X	8272	-0-	-563	-0-	329	1	7943	2	Y	-0-		-0-	
06		8400 X	7742	-0-	-658	-0-	231	1	7511	2	Y	-0-		-0-	
07		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	383	1	8077	2	Y	-0-		-0-	
08		8370 X	7904	-0-	-466	-0-	411	1	7493	2	Y	-0-		-0-	
09		8100 X	8062	-0-	-38	-0-	493	1	7569	2	Y	-0-		-0-	
10		8370 X	8074	-0-	-296	-0-	487	1	7587	2	Y	-0-		-0-	
11		8100 X	7259	-0-	-841	-0-	405	1	6854	2	Y	-0-		-0-	
12		8184 X	7632	-0-	-552	-0-	556	1	7076	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			96,135				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "B"			WELL #:	3	RRCID ->	181537	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	12844	-	13276	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-		-0-	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-		-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			194				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	29	1	719	2	Y	-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	Y	-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	2	Y	-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	2	Y	-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	44	1	671	2	Y	-0-
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	43	1	664	2	Y	-0-
11	720 N	671	-0-	-49	-0-	37	1	634	2	Y	-0-
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	52	1	660	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,588			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURGHER "E"		WELL #:	2	RRCID ->	181679	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12502 - 12886
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	744 N	663	-0-	-81	-0-	26	1	637	2	Y	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	Y	-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	Y	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-
09	420 N	81	-0-	-339	-0-	5	1	76	2	Y	-0-
10	589 N	455	-0-	-134	-0-	27	1	428	2	Y	-0-
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	27	1	461	2	Y	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,383			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURGHER "C"		WELL #:	9	RRCID ->	181680	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13000 - 13150
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	868 N	602	-0-	-266	-0-	23	1	579	2	Y	-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	2	Y	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	-0-
10	713 N	402	-0-	-311	-0-	24	1	378	2	Y	-0-
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	34	1	573	2	Y	-0-
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	46	1	582	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,181			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BURGHEN "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2041	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1790	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2090	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2040 X	1595	-0-	-445	-0-	-0-	47	1	1548	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2025	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	-0-	108	1	1967	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1744	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2091	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	-0-	102	1	1718	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1922 N	1642	-0-	-280	-0-	-0-	120	1	1522	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHEN "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	5105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3049	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	5218	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	5025	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5425 X	1787	-0-	-3638	-0-	-0-	71	1	1716	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5130 X	3092	-0-	-2038	-0-	-0-	92	1	3000	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	6293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5425 X	5390	-0-	-35	-0-	-0-	280	1	5110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5250 X	4465	-0-	-785	-0-	-0-	273	1	4192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5425 X	4763	-0-	-662	-0-	-0-	287	1	4476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5250 X	4431	-0-	-819	-0-	-0-	247	1	4184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5425 X	4362	-0-	-1063	-0-	-0-	318	1	4044	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 54,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHEN "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	-0-	58	1	1454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1384	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2044	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1382	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	-0-	84	1	1302	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	-0-	77	1	1295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	41	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	342	-0-	-619	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	280	-0-	-380	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	225	-0-	-209	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C"		WELL #:	6	RRCID ->	182633	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	13387 - 13611
01	1147 X	630	-0-	-517	-0-	24	1	606	2	Y	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	Y	-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	Y	-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	Y	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	Y	-0-
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	26	1	479	2	Y	-0-
09	570 N	396	-0-	-174	-0-	24	1	372	2	Y	-0-
10	496 N	358	-0-	-138	-0-	22	1	336	2	Y	-0-
11	480 N	409	-0-	-71	-0-	23	1	386	2	Y	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A"		WELL #:	6	RRCID ->	182831	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13188 - 13368
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	122	1	3042	2	Y	-0-
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	123	1	2478	2	Y	-0-
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	143	1	3026	2	Y	-0-
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	135	1	2955	2	Y	-0-
05	3162 X	3089	-0-	-73	-0-	123	1	2966	2	Y	-0-
06	3060 X	2013	-0-	-1047	-0-	60	1	1953	2	Y	-0-
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	155	1	3272	2	Y	-0-
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	168	1	3056	2	Y	-0-
09	3060 X	3023	-0-	-37	-0-	185	1	2838	2	Y	-0-
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	197	1	3067	2	Y	-0-
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	174	1	2936	2	Y	-0-
12	3162 X	3009	-0-	-153	-0-	219	1	2790	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
MOODY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12493 - 12812					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1271 N	1004	-0-	-267	-0-			39 1	965 2	Y	-0-				-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-			49 1	980 2	Y	-0-				-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-			45 1	951 2	Y	-0-				-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			46 1	1010 2	Y	-0-				-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-			50 1	1200 2	Y	-0-				-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-			28 1	912 2	Y	-0-				-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-			63 1	1328 2	Y	-0-				-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-			68 1	1230 2	Y	-0-				-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-			78 1	1195 2	Y	-0-				-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-			83 1	1291 2	Y	-0-				-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-			74 1	1249 2	Y	-0-				-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-			97 1	1229 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EVANS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12220 - 13515					
01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-			64 1	1585 2	Y	-0-				-0-
02	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-			74 1	1485 2	Y	-0-				-0-
03	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-			79 1	1674 2	Y	-0-				-0-
04	1650 X	1538	-0-	-112	-0-			67 1	1471 2	Y	-0-				-0-
05	1674 X	1612	-0-	-62	-0-			64 1	1548 2	Y	-0-				-0-
06	1680 X	1407	-0-	-273	-0-			42 1	1365 2	Y	-0-				-0-
07	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-			84 1	1762 2	Y	-0-				-0-
08	1612 N	1362	-0-	-250	-0-			71 1	1291 2	Y	-0-				-0-
09	1410 N	1119	-0-	-291	-0-			68 1	1051 2	Y	-0-				-0-
10	1736 N	1390	-0-	-346	-0-			84 1	1306 2	Y	-0-				-0-
11	1320 N	792	-0-	-528	-0-			44 1	748 2	Y	-0-				-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			84 1	1063 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOODY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 12995		PERF.12476 - 12802					
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-			31 1	782 2	Y	-0-				-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-			39 1	780 2	Y	-0-				-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			49 1	1041 2	Y	-0-				-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-			47 1	1041 2	Y	-0-				-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-			41 1	991 2	Y	-0-				-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-			28 1	918 2	Y	-0-				-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-			45 1	942 2	Y	-0-				-0-
08	1023 N	849	-0-	-174	-0-			44 1	805 2	Y	-0-				-0-
09	960 N	948	-0-	-12	-0-			58 1	890 2	Y	-0-				-0-
10	992 N	934	-0-	-58	-0-			56 1	878 2	Y	-0-				-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-			52 1	873 2	Y	-0-				-0-
12	961 N	952	-0-	-9	-0-			69 1	883 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
EVANS "A"		WELL #:		10	RRCID ->	183263	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	13735	PERF.12911 - 13416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		992 N	787	-0-	-205	-0-	30 1	757 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	27 1	538 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	39 1	827 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	37 1	804 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	211 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	19 1	613 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	55 1	1168 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	51 1	921 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	51 1	779 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		868 N	825	-0-	-43	-0-	50 1	775 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		840 N	837	-0-	-3	-0-	47 1	790 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	68 1	862 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183307	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13620	PERF.12915 - 13385		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	13 1	332 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	17 1	358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	15 1	372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	11 1	373 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	385 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		372 N	343	-0-	-29	-0-	18 1	325 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	24 1	368 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	22 1	348 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	19 1	330 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	27 1	340 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVANS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	183328	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13270 - 13416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1302 N	1023	-0-	-279	-0-	40 1	983 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	45 1	901 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	50 1	1066 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	67 1	1471 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	73 1	1766 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	39 1	1279 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48 1	1015 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1581 N	965	-0-	-616	-0-	50 1	915 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1320 N	918	-0-	-402	-0-	56 1	862 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1054 N	899	-0-	-155	-0-	54 1	845 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		930 N	901	-0-	-29	-0-	50 1	851 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		961 N	783	-0-	-178	-0-	57 1	726 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3534 X	3374	-0-	-160	-0-	-0-	130 1	3244 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	2918 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		3410 X	3350	-0-	-60	-0-	-0-	151 1	3199 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		3360 X	3187	-0-	-173	-0-	-0-	139 1	3048 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		3472 X	3295	-0-	-177	-0-	-0-	131 1	3164 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		3270 X	2973	-0-	-297	-0-	-0-	89 1	2884 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	3382 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		3348 X	3294	-0-	-54	-0-	-0-	171 1	3123 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	3111 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		3379 X	3069	-0-	-310	-0-	-0-	185 1	2884 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		3270 X	3144	-0-	-126	-0-	-0-	175 1	2969 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		3348 X	3062	-0-	-286	-0-	-0-	223 1	2839 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,666			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982															
01		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	2628 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	2141 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		2604 X	2376	-0-	-228	-0-	-0-	107 1	2269 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		2520 X	2375	-0-	-145	-0-	-0-	104 1	2271 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		2728 X	2634	-0-	-94	-0-	-0-	105 1	2529 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		2640 X	2355	-0-	-285	-0-	-0-	70 1	2285 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		2480 X	2449	-0-	-31	-0-	-0-	111 1	2338 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	2442 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		2370 N	2088	-0-	-282	-0-	-0-	128 1	1960 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1	2375 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		2400 N	2064	-0-	-336	-0-	-0-	115 1	1949 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	161 1	2051 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368															
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	205 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			258			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOWNDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	399	-0-	-66	-0-	15	1	384	2	N	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-			-0-
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	-0-			-0-
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-			-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-			-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	N	-0-			-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-			-0-
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-			-0-
09		450 N	385	-0-	-65	-0-	24	1	361	2	N	-0-			-0-
10		465 N	375	-0-	-90	-0-	23	1	352	2	N	-0-			-0-
11		390 N	368	-0-	-22	-0-	21	1	347	2	N	-0-			-0-
12		403 N	383	-0-	-20	-0-	28	1	355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

01		2356 X	2272	-0-	-84	-0-	88	1	2184	2	Y	-0-			-0-
02		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1928	2	Y	-0-			-0-
03		2387 X	2226	-0-	-161	-0-	101	1	2125	2	Y	-0-			-0-
04		2310 X	2152	-0-	-158	-0-	94	1	2058	2	Y	-0-			-0-
05		2325 X	2171	-0-	-154	-0-	86	1	2085	2	Y	-0-			-0-
06		2190 X	1923	-0-	-267	-0-	57	1	1866	2	Y	-0-			-0-
07		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	112	1	2365	2	Y	-0-			-0-
08		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	119	1	2176	2	Y	-0-			-0-
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	135	1	2080	2	Y	-0-			-0-
10		2232 N	2212	-0-	-20	-0-	133	1	2079	2	Y	-0-			-0-
11		2160 N	2115	-0-	-45	-0-	118	1	1997	2	Y	-0-			-0-
12		2232 N	2174	-0-	-58	-0-	158	1	2016	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1152	2	Y	-0-			-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	-0-			-0-
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	61	1	1300	2	Y	-0-			-0-
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	2	Y	-0-			-0-
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	55	1	1319	2	Y	-0-			-0-
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	39	1	1263	2	Y	-0-			-0-
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	-0-			-0-
08		1364 N	1280	-0-	-84	-0-	67	1	1213	2	Y	-0-			-0-
09		1290 N	919	-0-	-371	-0-	56	1	863	2	Y	-0-			-0-
10		961 N	272	-0-	-689	-0-	16	1	256	2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	8	-0-	-1222	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	N	-0-		-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-		-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-		-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	N	-0-		-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	N	-0-		-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	N	-0-		-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-		-0-
08		341 N	301	-0-	-40	-0-	16	1	285	2	N	-0-		-0-
09		300 N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	2	N	-0-		-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	N	-0-		-0-
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	2	N	-0-		-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

01		2170 X	1789	-0-	-381	-0-	69	1	1720	2	Y	-0-		-0-
02		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1469	2	Y	-0-		-0-
03		2387 X	1762	-0-	-625	-0-	80	1	1682	2	Y	-0-		-0-
04		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	120	1	2623	2	Y	-0-		-0-
05		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	93	1	2246	2	Y	-0-		-0-
06		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	71	1	2312	2	Y	-0-		-0-
07		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	89	1	1880	2	Y	-0-		-0-
08		2325 N	1344	-0-	-981	-0-	70	1	1274	2	Y	-0-		-0-
09		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	155	1	2379	2	Y	-0-		-0-
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	138	1	2148	2	Y	-0-		-0-
11		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	92	1	1551	2	Y	-0-		-0-
12		3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	219	1	2786	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02		T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
03		T. A.	3	-0-	3	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
04		T. A.	4	-0-	4	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		-0-
06		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	129	1	3218	2	Y	-0-					-0-
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	142	1	2866	2	Y	-0-					-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	151	1	3183	2	Y	-0-					-0-
04	3240 X	3117	-0-	-123	-0-	136	1	2981	2	Y	-0-					-0-
05	3348 X	3300	-0-	-48	-0-	131	1	3169	2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	3162	-0-	-78	-0-	94	1	3068	2	Y	-0-					-0-
07	3317 X	3272	-0-	-45	-0-	148	1	3124	2	Y	-0-					-0-
08	3317 X	3176	-0-	-141	-0-	165	1	3011	2	Y	-0-					-0-
09	3180 X	2925	-0-	-255	-0-	179	1	2746	2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	181	1	2814	2	Y	-0-					-0-
11	3180 X	2960	-0-	-220	-0-	165	1	2795	2	Y	-0-					-0-
12	3224 X	2658	-0-	-566	-0-	194	1	2464	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		37,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURGHER "C"		WELL #:	17	RRCID -> 184936	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH 13565	PERF.13299 - 13400									
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	116	1	2883	2	Y	-0-					-0-
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	129	1	2602	2	Y	-0-					-0-
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	141	1	2972	2	Y	-0-					-0-
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	128	1	2795	2	Y	-0-					-0-
05	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	100	1	2406	2	Y	-0-					-0-
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	94	1	3077	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	2569	-0-	-531	-0-	116	1	2453	2	Y	-0-					-0-
08	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	156	1	2849	2	Y	-0-					-0-
09	3000 X	2563	-0-	-437	-0-	157	1	2406	2	Y	-0-					-0-
10	3100 X	2656	-0-	-444	-0-	160	1	2496	2	Y	-0-					-0-
11	3000 X	2441	-0-	-559	-0-	136	1	2305	2	Y	-0-					-0-
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	222	1	2826	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILLIFORD "A"		WELL #:	4	RRCID -> 185355	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 13470	PERF.13032 - 13290									
01	1426 N	1244	-0-	-182	-0-	48	1	1196	2	Y	-0-					-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	986	2	Y	-0-					-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	48	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	44	1	1065	2	Y	-0-					-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	1117	2	Y	-0-					-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	77	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	979	-0-	-161	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	82	1	1046	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E"		WELL #:	8	RRCID -> 185450	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 13545	PERF.13067 - 13330									
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	2	Y	-0-					-0-
02	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	128	1	2583	2	Y	-0-					-0-
03	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	134	1	2833	2	Y	-0-					-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	98	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	2	Y	-0-					-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	41	1	1324	2	Y	-0-					-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	89	1	1865	2	Y	-0-					-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	102	1	1571	2	Y	-0-					-0-
10	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	109	1	1706	2	Y	-0-					-0-
11	1860 N	1601	-0-	-259	-0-	89	1	1512	2	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	112	1	1421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D"		WELL #:	14	RRCID -> 185484	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 13280	PERF.12479 - 12972									
01	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	67	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	74	1	1488	2	Y	-0-					-0-
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	80	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	75	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	1767 X	1648	-0-	-119	-0-	66	1	1582	2	Y	-0-					-0-
06	1680 X	1052	-0-	-628	-0-	31	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	69	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1643 X	1557	-0-	-86	-0-	81	1	1476	2	Y	-0-					-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	94	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1284	-0-	-216	-0-	72	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1581 N	908	-0-	-673	-0-	66	1	842	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
PHILLIP IVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13 1	329 2	Y	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17 1	334 2	Y	-0-	-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 1	373 2	Y	-0-	-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	Y	-0-	-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16 1	376 2	Y	-0-	-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	37 1	1210 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3750	-0-	650	650	170 1	3580 2	Y	-0-	-0-
08	2762 N	2112	-0-	-650	-0-	110 1	2002 2	Y	-0-	-0-
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	128 1	1966 2	Y	-0-	-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	103 1	1610 2	Y	-0-	-0-
11	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	78 1	1312 2	Y	-0-	-0-
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	64 1	820 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411		
01	1891 N	426	-0-	-1465	-0-	16 1	410 2	N	-0-	-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	44 1	881 2	N	-0-	-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	54 1	1131 2	N	-0-	-0-
04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	120 1	2637 2	N	-0-	-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	50 1	1201 2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURGHER "G"		WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700		
01	1147 N	931	-0-	-216	-0-	36 1	895 2	Y	-0-	-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40 1	804 2	Y	-0-	-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	53 1	1128 2	Y	-0-	-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	52 1	1129 2	Y	-0-	-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	51 1	1220 2	Y	-0-	-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	18 1	601 2	Y	-0-	-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	39 1	811 2	Y	-0-	-0-
08	1209 N	617	-0-	-592	-0-	32 1	585 2	Y	-0-	-0-
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	71 1	1096 2	Y	-0-	-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	78 1	1215 2	Y	-0-	-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	48 1	812 2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	515	-0-	-663	-0-	38 1	477 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 220903						
		WELL #:	5	RRCID -> 186128	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 13665	PERF.13228 - 13466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 X	2123	-0-	-16	-0-	82 1 2041 2 Y	-0-
02		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	95 1 1906 2 Y	-0-
03		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	98 1 2069 2 Y	-0-
04		2070 X	2035	-0-	-35	-0-	89 1 1946 2 Y	-0-
05		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	85 1 2063 2 Y	-0-
06		2130 X	1717	-0-	-413	-0-	51 1 1666 2 Y	-0-
07		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	102 1 2154 2 Y	-0-
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	113 1 2065 2 Y	-0-
09		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	128 1 1964 2 Y	-0-
10		2201 N	2111	-0-	-90	-0-	127 1 1984 2 Y	-0-
11		2100 N	1864	-0-	-236	-0-	104 1 1760 2 Y	-0-
12		2170 N	1983	-0-	-187	-0-	144 1 1839 2 Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,675			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BURGHER "C"		WELL #:	11	RRCID -> 186160	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 13610	PERF.13276 - 13445	
01		3038 X	3036	-0-	-2	-0-	117 1 2919 2 Y	-0-
02		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	134 1 2692 2 Y	-0-
03		3224 X	3197	-0-	-27	-0-	144 1 3053 2 Y	-0-
04		3000 X	2982	-0-	-18	-0-	130 1 2852 2 Y	-0-
05		3100 X	2958	-0-	-142	-0-	118 1 2840 2 Y	-0-
06		3030 X	2207	-0-	-823	-0-	66 1 2141 2 Y	-0-
07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	152 1 3210 2 Y	-0-
08		3193 X	3110	-0-	-83	-0-	162 1 2948 2 Y	-0-
09		2970 X	2641	-0-	-329	-0-	161 1 2480 2 Y	-0-
10		3193 X	2687	-0-	-506	-0-	162 1 2525 2 Y	-0-
11		3090 X	2665	-0-	-425	-0-	149 1 2516 2 Y	-0-
12		3162 X	2783	-0-	-379	-0-	203 1 2580 2 Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,454			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BURGHER "D"		WELL #:	13	RRCID -> 186419	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 13230	PERF.12968 - 13048	
01		4402 X	3952	-0-	-450	-0-	153 1 3799 2 Y	-0-
02		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	167 1 3360 2 Y	-0-
03		4309 X	3884	-0-	-425	-0-	175 1 3709 2 Y	-0-
04		3960 X	3764	-0-	-196	-0-	164 1 3600 2 Y	-0-
05		4061 X	3789	-0-	-272	-0-	151 1 3638 2 Y	-0-
06		3810 X	2286	-0-	-1524	-0-	68 1 2218 2 Y	-0-
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	183 1 3849 2 Y	-0-
08		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	206 1 3746 2 Y	-0-
09		3750 X	3717	-0-	-33	-0-	227 1 3490 2 Y	-0-
10		3875 X	3664	-0-	-211	-0-	221 1 3443 2 Y	-0-
11		3750 X	3436	-0-	-314	-0-	192 1 3244 2 Y	-0-
12		3875 X	3592	-0-	-283	-0-	262 1 3330 2 Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,595			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, LOUETTA "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURGHER "D"				WELL #:	16	RRCID ->	186561	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12870 - 12995
01	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	115	1	2861	2	Y	-0-		-0-
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	132	1	2655	2	Y	-0-		-0-
03	3069 X	2969	-0-	-100	-0-	134	1	2835	2	Y	-0-		-0-
04	3240 X	1413	-0-	-1827	-0-	62	1	1351	2	Y	-0-		-0-
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	145	1	3500	2	Y	-0-		-0-
06	3000 X	2324	-0-	-676	-0-	69	1	2255	2	Y	-0-		-0-
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	155	1	3273	2	Y	-0-		-0-
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	163	1	2963	2	Y	-0-		-0-
09	2970 X	2966	-0-	-4	-0-	181	1	2785	2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	2929	-0-	-140	-0-	177	1	2752	2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	2793	-0-	-177	-0-	156	1	2637	2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	2693	-0-	-376	-0-	196	1	2497	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		34,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURGHER "G"				WELL #:	4	RRCID ->	186565	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12798 - 12884
01	1209 N	787	-0-	-422	-0-	30	1	757	2	Y	-0-		-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	Y	-0-		-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	Y	-0-		-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	-0-		-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	35	1	852	2	Y	-0-		-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	Y	-0-		-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-		-0-
08	899 N	1	-0-	-898	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
09	510 N	296	-0-	-214	-0-	18	1	278	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	18	1	288	2	Y	-0-		-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		6,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892												
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	97	1	2422	2	Y	-0-	-0-
02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	105	1	2118	2	Y	-0-	-0-
03	2511 X	2455	-0-	-56	-0-	111	1	2344	2	Y	-0-	-0-
04	2460 X	2360	-0-	-100	-0-	103	1	2257	2	Y	-0-	-0-
05	2542 X	2404	-0-	-138	-0-	96	1	2308	2	Y	-0-	-0-
06	2430 X	1828	-0-	-602	-0-	54	1	1774	2	Y	-0-	-0-
07	2449 X	1904	-0-	-545	-0-	86	1	1818	2	Y	-0-	-0-
08	2418 N	2139	-0-	-279	-0-	111	1	2028	2	Y	-0-	-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	132	1	2020	2	Y	-0-	-0-
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	130	1	2021	2	Y	-0-	-0-
11	2070 N	2059	-0-	-11	-0-	115	1	1944	2	Y	-0-	-0-
12	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	155	1	1980	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURGHER "C"		WELL #:	12	RRCID ->	186643	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13084 - 13414	
01	1116 N	994	-0-	-122	-0-	38	1	956	2	Y	-0-	-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	-0-	-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	2	Y	-0-	-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	Y	-0-	-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	2	Y	-0-	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	Y	-0-	-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	369	-0-	-251	-0-	19	1	350	2	Y	-0-	-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	51	1	789	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	376	-0-	-802	-0-	23	1	353	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	78	1	999	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURGHER "D"		WELL #:	15	RRCID ->	186853	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12576 - 13259	
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	26	1	648	2	Y	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-	-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	Y	-0-	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	Y	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	Y	-0-	-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	19	1	287	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	276	-0-	-127	-0-	17	1	259	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	238	-0-	-272	-0-	13	1	225	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	14	1	183	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
		//CONT.// 220903															
		WELL #:	12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12715 - 13268						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
10		527 N	194	-0-	-333	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURGHER "C"		WELL #:	14	RRCID ->	187238	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13320 - 13476						
01		2139 X	1961	-0-	-178	-0-	76	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03		2294 X	2041	-0-	-253	-0-	92	1	1949	2	Y	-0-					-0-
04		2220 X	1904	-0-	-316	-0-	83	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05		2108 X	1984	-0-	-124	-0-	79	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06		1920 X	1730	-0-	-190	-0-	52	1	1678	2	Y	-0-					-0-
07		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	100	1	2108	2	Y	-0-					-0-
08		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	104	1	1888	2	Y	-0-					-0-
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	117	1	1795	2	Y	-0-					-0-
10		2015 N	1914	-0-	-101	-0-	115	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11		1920 N	1755	-0-	-165	-0-	98	1	1657	2	Y	-0-					-0-
12		1984 N	1810	-0-	-174	-0-	132	1	1678	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			23,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURGHER "A"		WELL #:	11	RRCID ->	187356	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13587	PERF.	13170 - 13322						
01		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	81	1	2014	2	Y	-0-					-0-
02		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	Y	-0-					-0-
03		2015 X	1800	-0-	-215	-0-	81	1	1719	2	Y	-0-					-0-
04		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	78	1	1719	2	Y	-0-					-0-
05		2108 X	985	-0-	-1123	-0-	39	1	946	2	Y	-0-					-0-
06		2040 X	1364	-0-	-676	-0-	41	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07		1891 X	1009	-0-	-882	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
08		992 N	924	-0-	-68	-0-	48	1	876	2	Y	-0-					-0-
09		1350 N	815	-0-	-535	-0-	50	1	765	2	Y	-0-					-0-
10		1023 N	791	-0-	-232	-0-	48	1	743	2	Y	-0-					-0-
11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	72	1	1226	2	Y	-0-					-0-
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	95	1	1205	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,904				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
		//CONT.// 220903		COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 13585	PERF.13142	- 13396
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	290	-0-	-268	-0-	11 1 279 2	-0-
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	100 1 2008 2	-0-
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	104 1 2192 2	-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	85 1 1853 2	-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	52 1 1267 2	-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	43 1 1393 2	-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	85 1 1799 2	-0-
08	1333 N	877	-0-	-456	-0-	46 1 831 2	-0-
09	1440 N	544	-0-	-896	-0-	33 1 511 2	-0-
10	1891 N	236	-0-	-1655	-0-	14 1 222 2	-0-
11	840 N	522	-0-	-318	-0-	29 1 493 2	-0-
12	558 N	83	-0-	-475	-0-	6 1 77 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,533			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MOODY "A"		WELL #:	7	RRCID -> 187570	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 13125	PERF.12338 - 12706
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1 53 2	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1 48 2	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1 76 2	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1 64 2	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1 60 2	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		314			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BURGHER "E"		WELL #:	6	RRCID -> 187695	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 13540	PERF.13188 - 13332
01	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	263 1 6533 2	-0-
02	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	297 1 5983 2	-0-
03	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	315 1 6659 2	-0-
04	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	279 1 6119 2	-0-
05	6789 X	6239	-0-	-550	-0-	248 1 5991 2	-0-
06	6720 X	5228	-0-	-1492	-0-	156 1 5072 2	-0-
07	6944 X	6099	-0-	-845	-0-	276 1 5823 2	-0-
08	6944 X	6001	-0-	-943	-0-	312 1 5689 2	-0-
09	6390 X	6244	-0-	-146	-0-	382 1 5862 2	-0-
10	6231 X	6149	-0-	-82	-0-	371 1 5778 2	-0-
11	5910 X	5775	-0-	-135	-0-	322 1 5453 2	-0-
12	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	435 1 5544 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		74,162			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
BURGHER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14636 - 14641		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	6448 X	5944	-0-	-504	-0-	230 1	5714 2	Y	-0-			-0-
02	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	248 1	5002 2	Y	-0-			-0-
03	6262 X	5978	-0-	-284	-0-	270 1	5708 2	Y	-0-			-0-
04	6030 X	5890	-0-	-140	-0-	257 1	5633 2	Y	-0-			-0-
05	6200 X	5829	-0-	-371	-0-	232 1	5597 2	Y	-0-			-0-
06	5760 X	5200	-0-	-560	-0-	155 1	5045 2	Y	-0-			-0-
07	5983 X	4722	-0-	-1261	-0-	214 1	4508 2	Y	-0-			-0-
08	6045 X	4710	-0-	-1335	-0-	245 1	4465 2	Y	-0-			-0-
09	5850 X	3945	-0-	-1905	-0-	241 1	3704 2	Y	-0-			-0-
10	5828 X	4274	-0-	-1554	-0-	258 1	4016 2	Y	-0-			-0-
11	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	342 1	5781 2	Y	-0-			-0-
12	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	426 1	5427 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURGHER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13456 - 13514	
01	3131 X	2992	-0-	-139	-0-	116 1	2876 2	Y	-0-		-0-
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	128 1	2573 2	Y	-0-		-0-
03	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	133 1	2823 2	Y	-0-		-0-
04	2940 X	2738	-0-	-202	-0-	119 1	2619 2	Y	-0-		-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	120 1	2888 2	Y	-0-		-0-
06	2910 X	2340	-0-	-570	-0-	70 1	2270 2	Y	-0-		-0-
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	143 1	3020 2	Y	-0-		-0-
08	2976 N	2906	-0-	-70	-0-	151 1	2755 2	Y	-0-		-0-
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	164 1	2520 2	Y	-0-		-0-
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	181 1	2828 2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	162 1	2748 2	Y	-0-		-0-
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	216 1	2744 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURGHER "C"		WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13038 - 13247	
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	41 1	1009 2	Y	-0-		-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	48 1	972 2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	49 1	1036 2	Y	-0-		-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	36 1	795 2	Y	-0-		-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	24 1	584 2	Y	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11 1	371 2	Y	-0-		-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	44 1	926 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	31 1	560 2	Y	-0-		-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	43 1	660 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	624	-0-	-337	-0-	38 1	586 2	Y	-0-		-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35 1	585 2	Y	-0-		-0-
12	713 N	649	-0-	-64	-0-	47 1	602 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 220903		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		WELL #:	RRCID ->	09/29/2001	13540	12882	- 13348		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	13 1	313 2	-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	324 2	-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	17 1	418 2	-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BURGHER "E"		WELL #:	5	RRCID ->	188035	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12961 - 13050
01		3224 X	3210	-0-	-14	-0-	124 1	3086 2	Y	-0-	-0-
02		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	135 1	2724 2	Y	-0-	-0-
03		3193 X	3150	-0-	-43	-0-	142 1	3008 2	Y	-0-	-0-
04		3150 X	3068	-0-	-82	-0-	134 1	2934 2	Y	-0-	-0-
05		3255 X	2454	-0-	-801	-0-	98 1	2356 2	Y	-0-	-0-
06		3120 X	2669	-0-	-451	-0-	79 1	2590 2	Y	-0-	-0-
07		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	162 1	3417 2	Y	-0-	-0-
08		3162 X	2667	-0-	-495	-0-	139 1	2528 2	Y	-0-	-0-
09		3060 X	2810	-0-	-250	-0-	172 1	2638 2	Y	-0-	-0-
10		3162 X	2928	-0-	-234	-0-	177 1	2751 2	Y	-0-	-0-
11		3060 X	2829	-0-	-231	-0-	158 1	2671 2	Y	-0-	-0-
12		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	213 1	2708 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NEAL "B"		WELL #:	3	RRCID ->	188061	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	13224 - 13292
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		//CONT.// 220903												
		WELL #:	1	RRCID ->	188146	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13260 - 13385			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4960 X	3631	-0-	-1329	-0-	140 1	3491 2	Y		-0-			-0-
02		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	151 1	3044 2	Y		-0-			-0-
03		3968 X	3525	-0-	-443	-0-	159 1	3366 2	Y		-0-			-0-
04		3690 X	3363	-0-	-327	-0-	147 1	3216 2	Y		-0-			-0-
05		3813 X	3345	-0-	-468	-0-	133 1	3212 2	Y		-0-			-0-
06		3510 X	2704	-0-	-806	-0-	81 1	2623 2	Y		-0-			-0-
07		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	167 1	3521 2	Y		-0-			-0-
08		3534 X	3378	-0-	-156	-0-	176 1	3202 2	Y		-0-			-0-
09		3360 X	3279	-0-	-81	-0-	200 1	3079 2	Y		-0-			-0-
10		3534 X	3020	-0-	-514	-0-	182 1	2838 2	Y		-0-			-0-
11		3420 X	2948	-0-	-472	-0-	165 1	2783 2	Y		-0-			-0-
12		3441 X	2727	-0-	-714	-0-	199 1	2528 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,803			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	5	RRCID ->	188254	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	13152 - 13320			
01		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	58 1	1433 2	Y		-0-			-0-
02		517 X	517	-0-	-0-	-0-	24 1	493 2	Y		-0-			-0-
03		2077 X	1733	-0-	-344	-0-	78 1	1655 2	Y		-0-			-0-
04		2670 X	684	-0-	-1986	-0-	30 1	654 2	Y		-0-			-0-
05		2759 X	314	-0-	-2445	-0-	12 1	302 2	Y		-0-			-0-
06		1440 X	836	-0-	-604	-0-	25 1	811 2	Y		-0-			-0-
07		1736 X	1085	-0-	-651	-0-	49 1	1036 2	Y		-0-			-0-
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	39 1	712 2	Y		-0-			-0-
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	59 1	906 2	Y		-0-			-0-
10		1085 N	627	-0-	-458	-0-	38 1	589 2	Y		-0-			-0-
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	70 1	1181 2	Y		-0-			-0-
12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	103 1	1315 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,672			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PARKER, J & L "E"		WELL #:	1	RRCID ->	188532	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	12718 - 12874			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	3496	-0-	-7	-0-	135 1	3361 2	Y		-0-					-0-
02		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	155 1	3119 2	Y		-0-					-0-
03		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	157 1	3326 2	Y		-0-					-0-
04		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	148 1	3244 2	Y		-0-					-0-
05		3503 X	3203	-0-	-300	-0-	127 1	3076 2	Y		-0-					-0-
06		3510 X	1634	-0-	-1876	-0-	49 1	1585 2	Y		-0-					-0-
07		3596 X	2763	-0-	-833	-0-	125 1	2638 2	Y		-0-					-0-
08		3503 X	2749	-0-	-754	-0-	143 1	2606 2	Y		-0-					-0-
09		3390 X	2679	-0-	-711	-0-	164 1	2515 2	Y		-0-					-0-
10		3193 X	2812	-0-	-381	-0-	170 1	2642 2	Y		-0-					-0-
11		2670 X	2648	-0-	-22	-0-	148 1	2500 2	Y		-0-					-0-
12		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	219 1	2785 2	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			35,137	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	6	RRCID ->	189206	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13275 - 13370					
01		5208 X	3153	-0-	-2055	-0-	122 1	3031 2	Y		-0-					
02		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	125 1	2510 2	Y		-0-					
03		3503 X	2860	-0-	-643	-0-	129 1	2731 2	Y		-0-					
04		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	149 1	3265 2	Y		-0-					
05		3162 X	2343	-0-	-819	-0-	93 1	2250 2	Y		-0-					
06		3060 X	686	-0-	-2374	-0-	20 1	666 2	Y		-0-					
07		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	230 1	4856 2	Y		-0-					
08		3503 X	2795	-0-	-708	-0-	145 1	2650 2	Y		-0-					
09		3390 X	3341	-0-	-49	-0-	204 1	3137 2	Y		-0-					
10		3503 X	2664	-0-	-839	-0-	161 1	2503 2	Y		-0-					
11		3390 X	2665	-0-	-725	-0-	149 1	2516 2	Y		-0-					
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	250 1	3180 2	Y		-0-					
TOTAL GAS PROD:			35,072	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BOWERS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	189475	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	12940 - 13059					
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	50 1	1244 2	Y		-0-					
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	51 1	1022 2	Y		-0-					
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	56 1	1178 2	Y		-0-					
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	43 1	935 2	Y		-0-					
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	32 1	781 2	Y		-0-					
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	21 1	701 2	Y		-0-					
07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	76 1	1605 2	Y		-0-					
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	62 1	1121 2	Y		-0-					
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	71 1	1086 2	Y		-0-					
10		1240 N	1057	-0-	-183	-0-	64 1	993 2	Y		-0-					
11		1140 N	746	-0-	-394	-0-	42 1	704 2	Y		-0-					
12		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	117 1	1494 2	Y		-0-					
TOTAL GAS PROD:			13,549	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13094 - 13288			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	1121	-0-	-2320	-0-	43	1	1078	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	102	1	2063	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2697 X	1311	-0-	-1386	-0-	59	1	1252	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2610 X	1029	-0-	-1581	-0-	45	1	984	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1705 X	659	-0-	-1046	-0-	26	1	633	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	110	1	3597	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2387 X	2377	-0-	-10	-0-	108	1	2269	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2310 X	1171	-0-	-1139	-0-	72	1	1099	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2387 X	942	-0-	-1445	-0-	57	1	885	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2310 X	1313	-0-	-997	-0-	73	1	1240	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1364 X	1092	-0-	-272	-0-	80	1	1012	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12882 - 13073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2248	-0-	-263	-0-	87	1	2161	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2387 X	2085	-0-	-302	-0-	94	1	1991	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2520 X	1739	-0-	-781	-0-	76	1	1663	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2604 X	2318	-0-	-286	-0-	92	1	2226	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	76	1	2468	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	108	1	2280	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	153	1	2798	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	151	1	2322	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	125	1	1953	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	157	1	2654	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	207	1	2634	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURGHER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13000 - 13278			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	2898	-0-	-2310	-0-	112	1	2786	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4960 X	2389	-0-	-2571	-0-	108	1	2281	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3540 X	2171	-0-	-1369	-0-	95	1	2076	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3069 X	2447	-0-	-622	-0-	97	1	2350	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	74	1	2401	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	117	1	2455	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	142	1	2581	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	148	1	2271	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	137	1	2134	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2310 N	2001	-0-	-309	-0-	112	1	1889	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2387 N	2129	-0-	-258	-0-	155	1	1974	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
APC ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	18	1	449	2	N	-0-				-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-				-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	2	N	-0-				-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-				-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	N	-0-				-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-				-0-
10	465 N	224	-0-	-241	-0-	14	1	210	2	N	-0-				-0-
11	450 N	39	-0-	-411	-0-	2	1	37	2	N	-0-				-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PARKER, J & L "E"		WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956							
01	3100 N	2427	-0-	-673	99	94	1	2333	2	Y	-0-				-0-
02	2151 N	2052	-0-	-99	-0-	97	1	1955	2	Y	-0-				-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	91	1	1933	2	Y	-0-				-0-
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	86	1	1888	2	Y	-0-				-0-
05	2015 X	1808	-0-	-207	-0-	72	1	1736	2	Y	-0-				-0-
06	1950 X	1423	-0-	-527	-0-	42	1	1381	2	Y	-0-				-0-
07	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	103	1	2174	2	Y	-0-				-0-
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	137	1	2499	2	Y	-0-				-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	123	1	1884	2	Y	-0-				-0-
10	2263 N	2077	-0-	-186	-0-	125	1	1952	2	Y	-0-				-0-
11	2190 N	2183	-0-	-7	-0-	122	1	2061	2	Y	-0-				-0-
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	181	1	2303	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388							
01	3286 X	1906	-0-	-1380	-0-	74	1	1832	2	Y	-0-				-0-
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	149	1	2992	2	Y	-0-				-0-
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	155	1	3280	2	Y	-0-				-0-
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	139	1	3055	2	Y	-0-				-0-
05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	128	1	3088	2	Y	-0-				-0-
06	3360 X	2007	-0-	-1353	-0-	60	1	1947	2	Y	-0-				-0-
07	3472 X	3269	-0-	-203	-0-	148	1	3121	2	Y	-0-				-0-
08	3441 X	3111	-0-	-330	-0-	162	1	2949	2	Y	-0-				-0-
09	3180 X	2999	-0-	-181	-0-	183	1	2816	2	Y	-0-				-0-
10	3255 X	3047	-0-	-208	-0-	184	1	2863	2	Y	-0-				-0-
11	3150 X	3062	-0-	-88	-0-	171	1	2891	2	Y	-0-				-0-
12	3162 X	3084	-0-	-78	-0-	225	1	2859	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		35,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #:		2	RRCID ->	190761	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	12814 - 13000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5053 X	4081	-0-	-972	-0-	158 1	3923 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	184 1	3701 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	4402 X	4081	-0-	-321	-0-	184 1	3897 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	4500 X	3990	-0-	-510	-0-	174 1	3816 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4650 X	3920	-0-	-730	-0-	156 1	3764 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	4170 X	3663	-0-	-507	-0-	109 1	3554 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	202 1	4246 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	223 1	4071 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	257 1	3950 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4278 X	4216	-0-	-62	-0-	254 1	3962 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	4140 X	4052	-0-	-88	-0-	226 1	3826 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	4278 X	4234	-0-	-44	-0-	308 1	3926 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190839	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12984 - 13090
01	4186 X	-0-	-0-	-4186	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		10	RRCID ->	191213	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13354 - 13446
01	1984 X	1556	-0-	-428	-0-	60 1	1496 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	84 1	1697 2	Y	-0-	-0-		-0-
03	2077 X	1637	-0-	-440	-0-	74 1	1563 2	Y	-0-	-0-		-0-
04	2010 X	1699	-0-	-311	-0-	74 1	1625 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	1705 X	968	-0-	-737	-0-	38 1	930 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	1920 X	783	-0-	-1137	-0-	23 1	760 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	112 1	2357 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	91 1	1662 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	74 1	1144 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	1953 N	966	-0-	-987	-0-	58 1	908 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	1710 N	912	-0-	-798	-0-	51 1	861 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	114 1	1453 2	Y	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	102	1	2548	2	Y	-0-					-0-
02		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	171	1	3451	2	Y	-0-					-0-
03		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	185	1	3910	2	Y	-0-					-0-
04		3720 X	2380	-0-	-1340	-0-	104	1	2276	2	Y	-0-					-0-
05		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	139	1	3369	2	Y	-0-					-0-
06		3870 X	2148	-0-	-1722	-0-	64	1	2084	2	Y	-0-					-0-
07		4061 X	2562	-0-	-1499	-0-	116	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08		4061 X	2049	-0-	-2012	-0-	107	1	1942	2	Y	-0-					-0-
09		3390 X	1369	-0-	-2021	-0-	84	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10		3503 X	2597	-0-	-906	-0-	157	1	2440	2	Y	-0-					-0-
11		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	165	1	2785	2	Y	-0-					-0-
12		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	219	1	2794	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			32,943											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	9	RRCID ->	191500	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	13636	PERF.	13222	-	13460		
01		930 N	211	-0-	-719	-0-	8	1	203	2	Y	-0-			
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-			
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	88	1	2127	2	Y	-0-			
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
TOTAL GAS PROD:			3,363											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURGHER "A"		WELL #:	8	RRCID ->	191647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12777	PERF.	12280	-	12670		
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT	-0-		
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//	220903											
APC CLARIDGE "A"		WELL #:	1	RRCID -> 191922	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 13305	PERF.12936	-	13100					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON		WELL #:	2	RRCID -> 192164	COMPL. DATE 11/28/2002	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13030	-	13242					
01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	180	1	4475	2	N	-0-			-0-
02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	193	1	3880	2	N	-0-			-0-
03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	207	1	4373	2	N	-0-			-0-
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	205	1	4485	2	N	-0-			-0-
05	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	192	1	4630	2	N	-0-			-0-
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	104	1	3403	2	N	-0-			-0-
07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	212	1	4471	2	N	-0-			-0-
08	4836 X	4382	-0-	-454	-0-	228	1	4154	2	N	-0-			-0-
09	4680 X	3954	-0-	-726	-0-	242	1	3712	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	4140	-0-	-696	-0-	250	1	3890	2	N	-0-			-0-
11	4530 X	4073	-0-	-457	-0-	227	1	3846	2	N	-0-			-0-
12	4681 X	4280	-0-	-401	-0-	312	1	3968	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,839												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #:	3	RRCID -> 192330	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 13395	PERF.13015	-	13163					
01	1364 X	1066	-0-	-298	-0-	41	1	1025	2	Y	-0-			-0-
02	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-			-0-
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	93	1	1964	2	Y	-0-			-0-
04	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	81	1	1784	2	Y	-0-			-0-
05	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	2	Y	-0-			-0-
06	2220 X	1472	-0-	-748	-0-	44	1	1428	2	Y	-0-			-0-
07	2294 X	2024	-0-	-270	-0-	92	1	1932	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	82	1	1499	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1120	-0-	-350	-0-	68	1	1052	2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	117	1	1817	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	803	-0-	-727	-0-	45	1	758	2	Y	-0-			-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	101	1	1292	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,202												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	800	-0-	-347	-0-	31	1	769	2	Y	-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-			-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	1216	2	Y	-0-			-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	43	1	1035	2	Y	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	Y	-0-			-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	534	-0-	-551	-0-	28	1	506	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	548	-0-	-292	-0-	33	1	515	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	447	-0-	-576	-0-	27	1	420	2	Y	-0-			-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	64	1	1089	2	Y	-0-			-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APC ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116					
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	12	1	295	2	N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	N	-0-			-0-
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	14	1	209	2	N	-0-			-0-
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	2	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039					
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	122	1	3036	2	Y	-0-			-0-
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	130	1	2617	2	Y	-0-			-0-
03	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	141	1	2991	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	3031	-0-	-149	-0-	132	1	2899	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	123	1	2969	2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2489	-0-	-571	-0-	74	1	2415	2	Y	-0-			-0-
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	145	1	3065	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	3034	-0-	-66	-0-	158	1	2876	2	Y	-0-			-0-
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	188	1	2882	2	Y	-0-			-0-
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	189	1	2943	2	Y	-0-			-0-
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	169	1	2855	2	Y	-0-			-0-
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	228	1	2906	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1288	-0-	-603	-0-		50 1	1238 2	Y	-0-	-0-
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		71 1	1436 2	Y	-0-	-0-
03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		101 1	2131 2	Y	-0-	-0-
04		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		91 1	2006 2	Y	-0-	-0-
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		65 1	1569 2	Y	-0-	-0-
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		35 1	1130 2	Y	-0-	-0-
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		72 1	1508 2	Y	-0-	-0-
08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		101 1	1846 2	Y	-0-	-0-
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		87 1	1334 2	Y	-0-	-0-
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		106 1	1656 2	Y	-0-	-0-
11		1890 N	1346	-0-	-544	-0-		75 1	1271 2	Y	-0-	-0-
12		1457 N	1314	-0-	-143	-0-		96 1	1218 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,293				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042												
01		3286 X	3074	-0-	-212	-0-		119 1	2955 2	Y	-0-	-0-
02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-		132 1	2656 2	Y	-0-	-0-
03		3286 X	2674	-0-	-612	-0-		121 1	2553 2	Y	-0-	-0-
04		3180 X	2650	-0-	-530	-0-		116 1	2534 2	Y	-0-	-0-
05		3069 X	2817	-0-	-252	-0-		112 1	2705 2	Y	-0-	-0-
06		3000 X	2582	-0-	-418	-0-		77 1	2505 2	Y	-0-	-0-
07		3069 X	2478	-0-	-591	-0-		112 1	2366 2	Y	-0-	-0-
08		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-		152 1	2779 2	Y	-0-	-0-
09		2580 N	2376	-0-	-204	-0-		145 1	2231 2	Y	-0-	-0-
10		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		169 1	2634 2	Y	-0-	-0-
11		2850 N	2376	-0-	-474	-0-		133 1	2243 2	Y	-0-	-0-
12		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		182 1	2312 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072												
01		2976 X	1561	-0-	-1415	-0-		60 1	1501 2	Y	-0-	-0-
02		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-		76 1	1525 2	Y	-0-	-0-
03		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-		169 1	3574 2	Y	-0-	-0-
04		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-		108 1	2357 2	Y	-0-	-0-
05		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-		99 1	2396 2	Y	-0-	-0-
06		1710 X	180	-0-	-1530	-0-		5 1	175 2	Y	-0-	-0-
07		3720 X	3069	-0-	-651	-0-		139 1	2930 2	Y	-0-	-0-
08		3720 X	2604	-0-	-1116	-0-		135 1	2469 2	Y	-0-	-0-
09		2460 X	1924	-0-	-536	-0-		118 1	1806 2	Y	-0-	-0-
10		3069 X	1283	-0-	-1786	-0-		77 1	1206 2	Y	-0-	-0-
11		2970 X	1735	-0-	-1235	-0-		97 1	1638 2	Y	-0-	-0-
12		2635 X	1639	-0-	-996	-0-		119 1	1520 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
APC ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	182	1	4521	2	N	-0-	-0-	
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	200	1	4029	2	N	-0-	-0-	
03	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	238	1	5038	2	N	-0-	-0-	
04	4530 X	4284	-0-	-246	-0-	187	1	4097	2	N	-0-	-0-	
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	189	1	4560	2	N	-0-	-0-	
06	4530 X	3683	-0-	-847	-0-	110	1	3573	2	N	-0-	-0-	
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	231	1	4872	2	N	-0-	-0-	
08	5239 X	4502	-0-	-737	-0-	234	1	4268	2	N	-0-	-0-	
09	4590 X	3872	-0-	-718	-0-	237	1	3635	2	N	-0-	-0-	
10	5115 X	4131	-0-	-984	-0-	249	1	3882	2	N	-0-	-0-	
11	4950 X	4294	-0-	-656	-0-	240	1	4054	2	N	-0-	-0-	
12	5115 X	4638	-0-	-477	-0-	338	1	4300	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		53,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURGHER "C"		WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	128	1	3178	2	Y	-0-	-0-	
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	140	1	2819	2	Y	-0-	-0-	
03	3441 X	3299	-0-	-142	-0-	149	1	3150	2	Y	-0-	-0-	
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	155	1	3397	2	Y	-0-	-0-	
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	135	1	3261	2	Y	-0-	-0-	
06	3210 X	2689	-0-	-521	-0-	80	1	2609	2	Y	-0-	-0-	
07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	163	1	3429	2	Y	-0-	-0-	
08	3658 X	3405	-0-	-253	-0-	177	1	3228	2	Y	-0-	-0-	
09	3540 X	3224	-0-	-316	-0-	197	1	3027	2	Y	-0-	-0-	
10	3596 X	3218	-0-	-378	-0-	194	1	3024	2	Y	-0-	-0-	
11	3480 X	3104	-0-	-376	-0-	173	1	2931	2	Y	-0-	-0-	
12	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	231	1	2947	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		//CONT.// 220903	WELL #: 23	RRCID -> 194267	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL DEPTH 13640	PERF.13226 - 13382			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	92 1	2292 2	Y	-0-	-0-
02	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	93 1	1880 2	Y	-0-	-0-
03	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	104 1	2194 2	Y	-0-	-0-
04	2400 X	2143	-0-	-257	-0-	93 1	2050 2	Y	-0-	-0-
05	2480 X	2075	-0-	-405	-0-	82 1	1993 2	Y	-0-	-0-
06	2310 X	1994	-0-	-316	-0-	59 1	1935 2	Y	-0-	-0-
07	2294 X	2047	-0-	-247	-0-	93 1	1954 2	Y	-0-	-0-
08	2077 N	1689	-0-	-388	-0-	88 1	1601 2	Y	-0-	-0-
09	1980 N	1633	-0-	-347	-0-	100 1	1533 2	Y	-0-	-0-
10	2046 N	1597	-0-	-449	-0-	96 1	1501 2	Y	-0-	-0-
11	1620 N	1522	-0-	-98	-0-	85 1	1437 2	Y	-0-	-0-
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	153 1	1942 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,450			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BURGHER "G"		WELL #: 11	RRCID -> 194271	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 13255	PERF.12942 - 13091				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11	RRCID -> 194296	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH 13625	PERF.13219 - 13426				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	151	1	3751	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	154	1	3105	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4061 X	3554	-0-	-507	-0-	160	1	3394	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4110 X	2954	-0-	-1156	-0-	129	1	2825	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4247 X	3469	-0-	-778	-0-	138	1	3331	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3780 X	3187	-0-	-593	-0-	95	1	3092	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	174	1	3656	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	194	1	3540	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	225	1	3451	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	222	1	3464	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3480 X	3252	-0-	-228	-0-	181	1	3071	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3596 X	1252	-0-	-2344	-0-	91	1	1161	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3833	-0-	-11	-0-	148	1	3685	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	164	1	3307	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	186	1	3926	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3810 X	3541	-0-	-269	-0-	154	1	3387	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3937 X	2911	-0-	-1026	-0-	116	1	2795	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3720 X	2166	-0-	-1554	-0-	64	1	2102	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4092 X	3537	-0-	-555	-0-	160	1	3377	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4092 X	3195	-0-	-897	-0-	166	1	3029	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3540 X	3383	-0-	-157	-0-	207	1	3176	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	226	1	3523	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	197	1	3328	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	273	1	3480	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	81	1	1369	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	133 1	3300 2	Y	-0-			-0-
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	144 1	2896 2	Y	-0-			-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	154 1	3259 2	Y	-0-			-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	156 1	3412 2	Y	-0-			-0-
05	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	139 1	3370 2	Y	-0-			-0-
06	3330 X	2568	-0-	-762	-0-	76 1	2492 2	Y	-0-			-0-
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	175 1	3677 2	Y	-0-			-0-
08	3658 X	3488	-0-	-170	-0-	181 1	3307 2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	3325	-0-	-215	-0-	203 1	3122 2	Y	-0-			-0-
10	3658 X	3420	-0-	-238	-0-	206 1	3214 2	Y	-0-			-0-
11	3540 X	3350	-0-	-190	-0-	187 1	3163 2	Y	-0-			-0-
12	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	232 1	2957 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		1860 X	1729	-0-	-131	-0-	67 1	1662 2	Y		-0-			-0-
02		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	63 1	1267 2	Y		-0-			-0-
03		1860 X	1530	-0-	-330	-0-	69 1	1461 2	Y		-0-			-0-
04		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	74 1	1612 2	Y		-0-			-0-
05		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	74 1	1784 2	Y		-0-			-0-
06		1680 X	1516	-0-	-164	-0-	45 1	1471 2	Y		-0-			-0-
07		1519 X	1458	-0-	-61	-0-	66 1	1392 2	Y		-0-			-0-
08		1736 N	1272	-0-	-464	-0-	66 1	1206 2	Y		-0-			-0-
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	94 1	1450 2	Y		-0-			-0-
10		1457 N	1097	-0-	-360	-0-	66 1	1031 2	Y		-0-			-0-
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	94 1	1596 2	Y		-0-			-0-
12		1581 N	1042	-0-	-539	-0-	76 1	966 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,752				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911														
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 2	Y		-0-			-0-
02		T. A.	328	-0-	328	328	16 1	312 2	Y		-0-			-0-
03		T. A.	325	-0-	325	653	15 1	310 2	Y		-0-			-0-
04		T. A.	2189	-0-	2189	2842	95 1	2094 2	Y		-0-			-0-
05		T. A.	7584	-0-	7584	10426	301 1	7283 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	4962	-0-	4962	15388	148 1	4814 2	Y		-0-			-0-
07		19823 X	4435	-0-	-15388	-0-	201 1	4234 2	Y		-0-			-0-
08		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	213 1	3873 2	Y		-0-			-0-
09		7350 X	3724	-0-	-3626	-0-	228 1	3496 2	Y		-0-			-0-
10		7595 X	3822	-0-	-3773	-0-	230 1	3592 2	Y		-0-			-0-
11		4950 X	1517	-0-	-3433	-0-	85 1	1432 2	Y		-0-			-0-
12		4154 X	1410	-0-	-2744	-0-	103 1	1307 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,446				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592														
01		7409 X	7310	-0-	-99	-0-	283 1	7027 2	N		-0-			-0-
02		6692 X	6556	-0-	-136	-0-	310 1	6246 2	N		-0-			-0-
03		7347 X	7139	-0-	-208	-0-	322 1	6817 2	N		-0-			-0-
04		7110 X	6853	-0-	-257	-0-	299 1	6554 2	N		-0-			-0-
05		7347 X	6898	-0-	-449	-0-	274 1	6624 2	N		-0-			-0-
06		7080 X	6853	-0-	-227	-0-	204 1	6649 2	N		-0-			-0-
07		7223 X	7118	-0-	-105	-0-	322 1	6796 2	N		-0-			-0-
08		7130 X	6945	-0-	-185	-0-	361 1	6584 2	N		-0-			-0-
09		6840 X	6733	-0-	-107	-0-	412 1	6321 2	N		-0-			-0-
10		7130 X	6911	-0-	-219	-0-	417 1	6494 2	N		-0-			-0-
11		6900 X	6720	-0-	-180	-0-	375 1	6345 2	N		-0-			-0-
12		7130 X	6817	-0-	-313	-0-	496 1	6321 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BURGHER "D"		WELL #:		21	RRCID ->	196231	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13227	PERF.	12606 -	13023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1860 X	1712	-0-	-148	-0-	66 1	1646 2	Y		-0-			-0-
02		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	73 1	1477 2	Y		-0-			-0-
03		1860 X	1688	-0-	-172	-0-	76 1	1612 2	Y		-0-			-0-
04		1770 X	1635	-0-	-135	-0-	71 1	1564 2	Y		-0-			-0-
05		1829 X	1686	-0-	-143	-0-	67 1	1619 2	Y		-0-			-0-
06		1650 X	1182	-0-	-468	-0-	35 1	1147 2	Y		-0-			-0-
07		1705 X	1438	-0-	-267	-0-	65 1	1373 2	Y		-0-			-0-
08		1674 N	1443	-0-	-231	-0-	75 1	1368 2	Y		-0-			-0-
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	82 1	1258 2	Y		-0-			-0-
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	86 1	1347 2	Y		-0-			-0-
11		1410 N	1393	-0-	-17	-0-	78 1	1315 2	Y		-0-			-0-
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	104 1	1325 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURGHER "E"		WELL #:		13	RRCID ->	196233	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	12789 -	12933	
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	27 1	680 2	Y		-0-		-0-	
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	28 1	574 2	Y		-0-		-0-	
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	31 1	649 2	Y		-0-		-0-	
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	28 1	621 2	Y		-0-		-0-	
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	25 1	596 2	Y		-0-		-0-	
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	16 1	529 2	Y		-0-		-0-	
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61 1	1290 2	Y		-0-		-0-	
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	49 1	902 2	Y		-0-		-0-	
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	39 1	594 2	Y		-0-		-0-	
10		682 N	633	-0-	-49	-0-	38 1	595 2	Y		-0-		-0-	
11		660 N	633	-0-	-27	-0-	35 1	598 2	Y		-0-		-0-	
12		651 N	607	-0-	-44	-0-	44 1	563 2	Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	196248	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	12950 -	13074	
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	7 1	186 2	Y		-0-		-0-	
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y		-0-		-0-	
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y		-0-		-0-	
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y		-0-		-0-	
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y		-0-		-0-	
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 2	Y		-0-		-0-	
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y		-0-		-0-	
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	Y		-0-		-0-	
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	14 1	207 2	Y		-0-		-0-	
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	Y		-0-		-0-	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	Y		-0-		-0-	
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	920	-0-	-413	-0-	36 1	884 2	Y	-0-			-0-
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	68 1	1379 2	Y	-0-			-0-
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	609 2	Y	-0-			-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	24 1	521 2	Y	-0-			-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	43 1	1044 2	Y	-0-			-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	10 1	322 2	Y	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	Y	-0-			-0-
08		1085 N	340	-0-	-745	-0-	18 1	322 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	176	-0-	-154	-0-	11 1	165 2	Y	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	32 1	501 2	Y	-0-			-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	46 1	777 2	Y	-0-			-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	33 1	419 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,455				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164													
01		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	109 1	2718 2	Y	-0-			-0-
02		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	109 1	2193 2	Y	-0-			-0-
03		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	111 1	2353 2	Y	-0-			-0-
04		2430 X	992	-0-	-1438	-0-	43 1	949 2	Y	-0-			-0-
05		2821 X	353	-0-	-2468	-0-	14 1	339 2	Y	-0-			-0-
06		2730 X	2088	-0-	-642	-0-	62 1	2026 2	Y	-0-			-0-
07		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	123 1	2581 2	Y	-0-			-0-
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	83 1	1521 2	Y	-0-			-0-
09		2100 N	736	-0-	-1364	-0-	45 1	691 2	Y	-0-			-0-
10		2542 N	1828	-0-	-714	-0-	110 1	1718 2	Y	-0-			-0-
11		1560 N	1269	-0-	-291	-0-	71 1	1198 2	Y	-0-			-0-
12		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	178 1	2268 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,613				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980													
01		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	152 1	3772 2	Y	-0-			-0-
02		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	166 1	3352 2	Y	-0-			-0-
03		4123 X	4016	-0-	-107	-0-	181 1	3835 2	Y	-0-			-0-
04		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	168 1	3693 2	Y	-0-			-0-
05		3937 X	3673	-0-	-264	-0-	146 1	3527 2	Y	-0-			-0-
06		3810 X	3101	-0-	-709	-0-	92 1	3009 2	Y	-0-			-0-
07		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	190 1	4000 2	Y	-0-			-0-
08		3999 X	3951	-0-	-48	-0-	206 1	3745 2	Y	-0-			-0-
09		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	244 1	3748 2	Y	-0-			-0-
10		3999 X	3958	-0-	-41	-0-	239 1	3719 2	Y	-0-			-0-
11		3870 X	3553	-0-	-317	-0-	198 1	3355 2	Y	-0-			-0-
12		3999 X	3846	-0-	-153	-0-	280 1	3566 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,583				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
PARKER, J & L "E"		WELL #:		5	RRCID ->	196312	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	12663 - 12799	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	212 N	-0-	-0-	-212	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196314	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12928 - 13034	
01	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	103	1	2567	2	Y	-0-	-0-	
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	110	1	2215	2	Y	-0-	-0-	
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	118	1	2500	2	Y	-0-	-0-	
04	2760 X	2467	-0-	-293	-0-	108	1	2359	2	Y	-0-	-0-	
05	2852 X	2649	-0-	-203	-0-	105	1	2544	2	Y	-0-	-0-	
06	2580 X	1957	-0-	-623	-0-	58	1	1899	2	Y	-0-	-0-	
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	126	1	2649	2	Y	-0-	-0-	
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	144	1	2624	2	Y	-0-	-0-	
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	154	1	2358	2	Y	-0-	-0-	
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	168	1	2626	2	Y	-0-	-0-	
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	152	1	2565	2	Y	-0-	-0-	
12	2604 N	2498	-0-	-106	-0-	182	1	2316	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,750		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	196468	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	13058 - 13144	
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	132	1	3291	2	Y	-0-	-0-	
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	145	1	2913	2	Y	-0-	-0-	
03	3534 X	2944	-0-	-590	-0-	133	1	2811	2	Y	-0-	-0-	
04	3300 X	2800	-0-	-500	-0-	122	1	2678	2	Y	-0-	-0-	
05	3410 X	2878	-0-	-532	-0-	114	1	2764	2	Y	-0-	-0-	
06	3300 X	2546	-0-	-754	-0-	76	1	2470	2	Y	-0-	-0-	
07	3379 X	3194	-0-	-185	-0-	145	1	3049	2	Y	-0-	-0-	
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	179	1	3256	2	Y	-0-	-0-	
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	199	1	3064	2	Y	-0-	-0-	
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	211	1	3282	2	Y	-0-	-0-	
11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	237	1	4010	2	Y	-0-	-0-	
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	261	1	3322	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,864		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 220903						
		WELL #:	6	RRCID -> 196598	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH 13363	PERF.13013 - 13160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6169 X	4573	-0-	-1596	-0-	177 1 4396 2 Y	-0-
02		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	175 1 3523 2 Y	-0-
03		5859 X	5254	-0-	-605	-0-	237 1 5017 2 Y	-0-
04		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	278 1 6102 2 Y	-0-
05		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	218 1 5260 2 Y	-0-
06		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	145 1 4728 2 Y	-0-
07		5239 X	4718	-0-	-521	-0-	214 1 4504 2 Y	-0-
08		6572 X	4396	-0-	-2176	-0-	229 1 4167 2 Y	-0-
09		6360 X	940	-0-	-5420	-0-	57 1 883 2 Y	-0-
10		5487 X	2693	-0-	-2794	-0-	162 1 2531 2 Y	-0-
11		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	377 1 6382 2 Y	-0-
12		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	480 1 6108 2 Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,350				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURGHER "E"		WELL #:	15	RRCID -> 196693	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 13393	PERF.13084 - 13162	
01		1519 N	1458	-0-	-61	-0-	56 1 1402 2 Y	-0-
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	61 1 1224 2 Y	-0-
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	65 1 1365 2 Y	-0-
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	62 1 1362 2 Y	-0-
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	57 1 1378 2 Y	-0-
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	38 1 1247 2 Y	-0-
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	67 1 1416 2 Y	-0-
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	75 1 1370 2 Y	-0-
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	83 1 1282 2 Y	-0-
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	88 1 1374 2 Y	-0-
11		1410 N	1406	-0-	-4	-0-	78 1 1328 2 Y	-0-
12		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	103 1 1312 2 Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,893				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	3	RRCID -> 196882	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 13661	PERF.13256 - 13436	
01		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	234 1 5823 2 Y	-0-
02		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	230 1 4626 2 Y	-0-
03		5580 X	5334	-0-	-246	-0-	241 1 5093 2 Y	-0-
04		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	250 1 5473 2 Y	-0-
05		6045 X	5693	-0-	-352	-0-	226 1 5467 2 Y	-0-
06		5850 X	4823	-0-	-1027	-0-	144 1 4679 2 Y	-0-
07		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	258 1 5428 2 Y	-0-
08		5890 X	5683	-0-	-207	-0-	296 1 5387 2 Y	-0-
09		5700 X	5533	-0-	-167	-0-	338 1 5195 2 Y	-0-
10		5704 X	5539	-0-	-165	-0-	334 1 5205 2 Y	-0-
11		5490 X	5175	-0-	-315	-0-	289 1 4886 2 Y	-0-
12		5704 X	5586	-0-	-118	-0-	407 1 5179 2 Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			65,688				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	125	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	113	1	2270	2	Y	-0-					-0-
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	158	1	3348	2	Y	-0-					-0-
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	174	1	3816	2	Y	-0-					-0-
05	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	109	1	2635	2	Y	-0-					-0-
06	3150 X	2547	-0-	-603	-0-	76	1	2471	2	Y	-0-					-0-
07	3503 X	3462	-0-	-41	-0-	157	1	3305	2	Y	-0-					-0-
08	4092 X	2978	-0-	-1114	-0-	155	1	2823	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3296	-0-	-664	-0-	201	1	3095	2	Y	-0-					-0-
10	3472 X	2716	-0-	-756	-0-	164	1	2552	2	Y	-0-					-0-
11	3360 X	2838	-0-	-522	-0-	158	1	2680	2	Y	-0-					-0-
12	3348 X	2955	-0-	-393	-0-	215	1	2740	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURGHER "D"		WELL #:	19	RRCID ->	196903	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	13040	- 13045				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURGHER "D"		WELL #:	23	RRCID ->	196904	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	13120	- 13235				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-		-0-			
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-		-0-			
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	95	1	2080	2	Y	-0-		-0-			
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	63	1	1523	2	Y	-0-		-0-			
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	44	1	1419	2	Y	-0-		-0-			
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	Y	-0-		-0-			
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	119	1	2167	2	Y	-0-		-0-			
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-		-0-			
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	123	1	1915	2	Y	-0-		-0-			
11	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	111	1	1876	2	Y	-0-		-0-			
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	147	1	1873	2	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		18,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211		PERF.12948 - 13007					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	109	1	2702	2	N	-0-				-0-
02	2912 X	496	-0-	-2416	-0-	23	1	473	2	N	-0-				-0-
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-				-0-
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-				-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-				-0-
06	2346 X	-0-	-0-	-2346	-0-					N	-0-				-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12844 - 12992					
01	3162 X	2767	-0-	-395	-0-	107	1	2660	2	Y	-0-				-0-
02	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	115	1	2319	2	Y	-0-				-0-
03	7502 X	2545	-0-	-4957	-0-	115	1	2430	2	Y	-0-				-0-
04	3600 X	2484	-0-	-1116	-0-	108	1	2376	2	Y	-0-				-0-
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	157	1	3797	2	Y	-0-				-0-
06	2670 X	2354	-0-	-316	-0-	70	1	2284	2	Y	-0-				-0-
07	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	174	1	3657	2	Y	-0-				-0-
08	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	308	1	5606	2	Y	-0-				-0-
09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	210	1	3218	2	Y	-0-				-0-
10	2666 X	1821	-0-	-845	-0-	110	1	1711	2	Y	-0-				-0-
11	2580 X	2313	-0-	-267	-0-	129	1	2184	2	Y	-0-				-0-
12	2666 X	2111	-0-	-555	-0-	154	1	1957	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		35,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12874 - 13035					
01	3410 X	3044	-0-	-366	-0-	118	1	2926	2	Y	-0-				-0-
02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	129	1	2596	2	Y	-0-				-0-
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	140	1	2968	2	Y	-0-				-0-
04	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	130	1	2839	2	Y	-0-				-0-
05	3069 X	3048	-0-	-21	-0-	121	1	2927	2	Y	-0-				-0-
06	2940 X	2217	-0-	-723	-0-	66	1	2151	2	Y	-0-				-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	142	1	2986	2	Y	-0-				-0-
08	3038 N	2986	-0-	-52	-0-	155	1	2831	2	Y	-0-				-0-
09	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	175	1	2693	2	Y	-0-				-0-
10	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	180	1	2811	2	Y	-0-				-0-
11	3000 X	2859	-0-	-141	-0-	160	1	2699	2	Y	-0-				-0-
12	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	210	1	2672	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986																
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	14 1	336 2	Y		-0-					-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303 2	Y		-0-					-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 2	Y		-0-					-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	345 2	Y		-0-					-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	308 2	Y		-0-					-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	215 2	Y		-0-					-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	Y		-0-					-0-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	28 1	517 2	Y		-0-					-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	22 1	346 2	Y		-0-					-0-
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	20 1	319 2	Y		-0-					-0-
11		360 N	328	-0-	-32	-0-	18 1	310 2	Y		-0-					-0-
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	24 1	308 2	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,138											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BURGHER "E"		WELL #:	17	RRCID ->	197238	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	13387	PERF.	13106	-	13181		

01		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	131 1	3269 2	Y		-0-		-0-		
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	128 1	2573 2	Y		-0-		-0-		
03		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	158 1	3341 2	Y		-0-		-0-		
04		3480 X	3265	-0-	-215	-0-	142 1	3123 2	Y		-0-		-0-		
05		3596 X	3287	-0-	-309	-0-	131 1	3156 2	Y		-0-		-0-		
06		3300 X	2395	-0-	-905	-0-	71 1	2324 2	Y		-0-		-0-		
07		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	160 1	3366 2	Y		-0-		-0-		
08		3472 X	3038	-0-	-434	-0-	158 1	2880 2	Y		-0-		-0-		
09		3270 X	2330	-0-	-940	-0-	142 1	2188 2	Y		-0-		-0-		
10		3472 X	3424	-0-	-48	-0-	206 1	3218 2	Y		-0-		-0-		
11		3360 X	3192	-0-	-168	-0-	178 1	3014 2	Y		-0-		-0-		
12		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	230 1	2932 2	Y		-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			37,219											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURGHER "G"		WELL #:	12	RRCID ->	197240	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	13328	PERF.	12934	-	13152		

01		5022 X	4386	-0-	-636	-0-	170 1	4216 2	Y		-0-		-0-		
02		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	183 1	3697 2	Y		-0-		-0-		
03		4650 X	4230	-0-	-420	-0-	191 1	4039 2	Y		-0-		-0-		
04		4260 X	4000	-0-	-260	-0-	175 1	3825 2	Y		-0-		-0-		
05		4402 X	3956	-0-	-446	-0-	157 1	3799 2	Y		-0-		-0-		
06		4230 X	3781	-0-	-449	-0-	113 1	3668 2	Y		-0-		-0-		
07		4278 X	4004	-0-	-274	-0-	181 1	3823 2	Y		-0-		-0-		
08		4216 X	4147	-0-	-69	-0-	216 1	3931 2	Y		-0-		-0-		
09		3990 X	3934	-0-	-56	-0-	240 1	3694 2	Y		-0-		-0-		
10		3999 X	3993	-0-	-6	-0-	241 1	3752 2	Y		-0-		-0-		
11		4020 X	3545	-0-	-475	-0-	198 1	3347 2	Y		-0-		-0-		
12		4154 X	3871	-0-	-283	-0-	282 1	3589 2	Y		-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			47,727											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURGHER "C"		WELL #:	21	RRCID ->	197710	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	13471	PERF.	13072 - 13255
01	4154 X	3774	-0-	-380	-0-	146	1	3628	2	Y	-0-
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	212	1	4278	2	Y	-0-
03	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	186	1	3933	2	Y	-0-
04	4020 X	3834	-0-	-186	-0-	167	1	3667	2	Y	-0-
05	4154 X	3949	-0-	-205	-0-	157	1	3792	2	Y	-0-
06	4800 X	3371	-0-	-1429	-0-	100	1	3271	2	Y	-0-
07	4929 X	4455	-0-	-474	-0-	202	1	4253	2	Y	-0-
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	220	1	4005	2	Y	-0-
09	3840 X	2728	-0-	-1112	-0-	167	1	2561	2	Y	-0-
10	4464 X	3228	-0-	-1236	-0-	195	1	3033	2	Y	-0-
11	4320 X	2962	-0-	-1358	-0-	165	1	2797	2	Y	-0-
12	4278 X	3623	-0-	-655	-0-	264	1	3359	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD:			44,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IVY, BETTY JEAN		WELL #:	14	RRCID ->	198357	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12840 - 12942
01	3007 X	2905	-0-	-102	-0-	112	1	2793	2	Y	-0-
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	129	1	2590	2	Y	-0-
03	3441 X	3106	-0-	-335	-0-	140	1	2966	2	Y	-0-
04	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	136	1	2971	2	Y	-0-
05	3069 X	3063	-0-	-6	-0-	122	1	2941	2	Y	-0-
06	2910 X	1885	-0-	-1025	-0-	56	1	1829	2	Y	-0-
07	3100 X	2171	-0-	-929	-0-	98	1	2073	2	Y	-0-
08	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	136	1	2480	2	Y	-0-
09	3090 X	2494	-0-	-596	-0-	152	1	2342	2	Y	-0-
10	3069 X	2071	-0-	-998	-0-	125	1	1946	2	Y	-0-
11	2520 X	1731	-0-	-789	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-
12	2604 X	1741	-0-	-863	-0-	127	1	1614	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD:			29,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
		//CONT.// 220903														
		WELL #:	15	RRCID ->	198371	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	13606	PERF.	13366 - 13371					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	4106	-0-	-296	-0-	159 1	3947 2	Y		-0-					-0-
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	179 1	3610 2	Y		-0-					-0-
03		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	194 1	4096 2	Y		-0-					-0-
04		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	178 1	3900 2	Y		-0-					-0-
05		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	167 1	4025 2	Y		-0-					-0-
06		4050 X	3985	-0-	-65	-0-	119 1	3866 2	Y		-0-					-0-
07		4278 X	4203	-0-	-75	-0-	190 1	4013 2	Y		-0-					-0-
08		4278 X	4153	-0-	-125	-0-	216 1	3937 2	Y		-0-					-0-
09		4080 X	3961	-0-	-119	-0-	242 1	3719 2	Y		-0-					-0-
10		4216 X	4040	-0-	-176	-0-	244 1	3796 2	Y		-0-					-0-
11		4080 X	3885	-0-	-195	-0-	217 1	3668 2	Y		-0-					-0-
12		4216 X	3918	-0-	-298	-0-	285 1	3633 2	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			48,600			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BURGHER "C"		WELL #:	22	RRCID ->	198884	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	13521	PERF.	13100 - 13233					
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	13 1	332 2	Y		-0-					
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	77 1	1549 2	Y		-0-					
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	92 1	1952 2	Y		-0-					
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	Y		-0-					
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 2	Y		-0-					
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	20 1	637 2	Y		-0-					
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	30 1	642 2	Y		-0-					
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	28 1	513 2	Y		-0-					
09		660 N	215	-0-	-445	-0-	13 1	202 2	Y		-0-					
10		682 N	652	-0-	-30	-0-	39 1	613 2	Y		-0-					
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	31 1	527 2	Y		-0-					
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	32 1	410 2	Y		-0-					
TOTAL GAS PROD:			8,197			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	10	RRCID ->	198952	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	12878 - 13012					
01		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	80 1	1986 2	Y		-0-					
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	138 1	2772 2	Y		-0-					
03		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	133 1	2814 2	Y		-0-					
04		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	109 1	2398 2	Y		-0-					
05		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	99 1	2389 2	Y		-0-					
06		3120 X	1878	-0-	-1242	-0-	56 1	1822 2	Y		-0-					
07		3193 X	2442	-0-	-751	-0-	111 1	2331 2	Y		-0-					
08		2945 X	2146	-0-	-799	-0-	112 1	2034 2	Y		-0-					
09		2520 X	2073	-0-	-447	-0-	127 1	1946 2	Y		-0-					
10		2480 X	1792	-0-	-688	-0-	108 1	1684 2	Y		-0-					
11		2370 X	1873	-0-	-497	-0-	105 1	1768 2	Y		-0-					
12		2170 X	1900	-0-	-270	-0-	138 1	1762 2	Y		-0-					
TOTAL GAS PROD:			27,022			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142								
01	3255 X	3050	-0-	-205	-0-	118	1	2932	2	Y	-0-					-0-
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	125	1	2525	2	Y	-0-					-0-
03	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	132	1	2782	2	Y	-0-					-0-
04	2910 X	1994	-0-	-916	-0-	87	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	2423	-0-	-615	-0-	96	1	2327	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	1989	-0-	-951	-0-	59	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	2914 X	2534	-0-	-380	-0-	115	1	2419	2	Y	-0-					-0-
08	2418 N	2286	-0-	-132	-0-	119	1	2167	2	Y	-0-					-0-
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1901	2	Y	-0-					-0-
10	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	140	1	2180	2	Y	-0-					-0-
11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	144	1	2429	2	Y	-0-					-0-
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	167	1	2121	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960								
01	1705 N	425	-0-	-1280	-0-	16	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		11	RRCID ->	200937	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	13036	- 13140
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4340 X	3826	-0-	-514	-0-	148	1	3678	2	Y	-0-	-0-
02		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	162	1	3274	2	Y	-0-	-0-
03		4123 X	3547	-0-	-576	-0-	160	1	3387	2	Y	-0-	-0-
04		3720 X	3345	-0-	-375	-0-	146	1	3199	2	Y	-0-	-0-
05		3813 X	3131	-0-	-682	-0-	124	1	3007	2	Y	-0-	-0-
06		3690 X	2192	-0-	-1498	-0-	65	1	2127	2	Y	-0-	-0-
07		3782 X	2986	-0-	-796	-0-	135	1	2851	2	Y	-0-	-0-
08		3534 X	3089	-0-	-445	-0-	161	1	2928	2	Y	-0-	-0-
09		3360 X	2944	-0-	-416	-0-	180	1	2764	2	Y	-0-	-0-
10		3131 X	2983	-0-	-148	-0-	180	1	2803	2	Y	-0-	-0-
11		3000 X	2903	-0-	-97	-0-	162	1	2741	2	Y	-0-	-0-
12		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	227	1	2897	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,506				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		12	RRCID ->	201165	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	12932	- 13116
01		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	179	1	4452	2	Y	-0-	-0-
02		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	195	1	3932	2	Y	-0-	-0-
03		4960 X	4299	-0-	-661	-0-	194	1	4105	2	Y	-0-	-0-
04		4710 X	4084	-0-	-626	-0-	178	1	3906	2	Y	-0-	-0-
05		4836 X	4047	-0-	-789	-0-	161	1	3886	2	Y	-0-	-0-
06		4470 X	2880	-0-	-1590	-0-	86	1	2794	2	Y	-0-	-0-
07		4557 X	4216	-0-	-341	-0-	191	1	4025	2	Y	-0-	-0-
08		4309 X	3796	-0-	-513	-0-	197	1	3599	2	Y	-0-	-0-
09		4080 X	3986	-0-	-94	-0-	244	1	3742	2	Y	-0-	-0-
10		4216 X	3766	-0-	-450	-0-	227	1	3539	2	Y	-0-	-0-
11		4080 X	3693	-0-	-387	-0-	206	1	3487	2	Y	-0-	-0-
12		4030 X	3850	-0-	-180	-0-	280	1	3570	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,375				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BURGHER "D"		WELL #:		24	RRCID ->	201513	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	12975	- 13140
01		18 N	1	-0-	-17	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	236	-0-	236	271	10	1	226	2	Y	-0-	-0-
05		T. A.	178	-0-	178	449	7	1	171	2	Y	-0-	-0-
06		449 X	-0-	-0-	-449	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			450				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, LOUETTA "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		//CONT.// 220903											
		WELL #:	2	RRCID ->	202042	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	16828	PERF.14812 -	16815		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		7626 X	7485	-0-	-141	-0-	289 1	7196 2	N		-0-		-0-
02		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	329 1	6626 2	N		-0-		-0-
03		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	343 1	7247 2	N		-0-		-0-
04		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	326 1	7153 2	N		-0-		-0-
05		7471 X	6394	-0-	-1077	-0-	254 1	6140 2	N		-0-		-0-
06		7380 X	4300	-0-	-3080	-0-	128 1	4172 2	N		-0-		-0-
07		7626 X	17	-0-	-7609	-0-	1 1	16 2	N		-0-		-0-
08		7688 X	9	-0-	-7679	-0-	9 2		N		-0-		-0-
09		7440 X	3	-0-	-7437	-0-	3 2		N		-0-		-0-
10		6386 X	3066	-0-	-3320	-0-	185 1	2881 2	N		-0-		-0-
11		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	572 1	9681 2	N		-0-		-0-
12		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	684 1	8715 2	N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,950				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BURGHER "E"		WELL #:	16	RRCID ->	202172	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13044 -	13154		
01		6169 X	5609	-0-	-560	-0-	217 1	5392 2	Y		-0-		-0-
02		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	236 1	4745 2	Y		-0-		-0-
03		6014 X	5618	-0-	-396	-0-	254 1	5364 2	Y		-0-		-0-
04		5670 X	5255	-0-	-415	-0-	229 1	5026 2	Y		-0-		-0-
05		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	224 1	5400 2	Y		-0-		-0-
06		5430 X	5330	-0-	-100	-0-	159 1	5171 2	Y		-0-		-0-
07		5580 X	5493	-0-	-87	-0-	249 1	5244 2	Y		-0-		-0-
08		5580 X	5277	-0-	-303	-0-	274 1	5003 2	Y		-0-		-0-
09		5400 X	5278	-0-	-122	-0-	323 1	4955 2	Y		-0-		-0-
10		5580 X	5404	-0-	-176	-0-	326 1	5078 2	Y		-0-		-0-
11		5340 X	5088	-0-	-252	-0-	284 1	4804 2	Y		-0-		-0-
12		5363 X	4481	-0-	-882	-0-	326 1	4155 2	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,438				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BURGHER "G"		WELL #:	14	RRCID ->	202174	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12944 -	12952		
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y		-0-		-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	Y		-0-		-0-
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	86 1	1828 2	Y		-0-		-0-
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	61 1	1347 2	Y		-0-		-0-
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	42 1	1022 2	Y		-0-		-0-
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	23 1	739 2	Y		-0-		-0-
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	55 1	1168 2	Y		-0-		-0-
08		1054 N	632	-0-	-422	-0-	33 1	599 2	Y		-0-		-0-
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	65 1	1001 2	Y		-0-		-0-
10		1209 N	795	-0-	-414	-0-	48 1	747 2	Y		-0-		-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	40 1	683 2	Y		-0-		-0-
12		1085 N	943	-0-	-142	-0-	69 1	874 2	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,029				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 3		RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	5492	-0-	-181	-0-	212	1	5280	2	N	-0-					-0-
02	5068 X	5049	-0-	-19	-0-	239	1	4810	2	N	-0-					-0-
03	5611 X	5266	-0-	-345	-0-	238	1	5028	2	N	-0-					-0-
04	5430 X	4833	-0-	-597	-0-	211	1	4622	2	N	-0-					-0-
05	5611 X	5348	-0-	-263	-0-	213	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	5400 X	5224	-0-	-176	-0-	156	1	5068	2	N	-0-					-0-
07	5549 X	5495	-0-	-54	-0-	249	1	5246	2	N	-0-					-0-
08	5363 X	5274	-0-	-89	-0-	274	1	5000	2	N	-0-					-0-
09	5220 X	5049	-0-	-171	-0-	309	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	5487 X	5456	-0-	-31	-0-	329	1	5127	2	N	-0-					-0-
11	5310 X	5138	-0-	-172	-0-	287	1	4851	2	N	-0-					-0-
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	406	1	5164	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		63,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OLAJUWON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506								
01	9470 X	4695	-0-	-4775	-0-	182	1	4513	2	N	-0-					-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	187	1	3773	2	N	-0-					-0-
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	188	1	3982	2	N	-0-					-0-
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	184	1	4032	2	N	-0-					-0-
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	170	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	3574	-0-	-446	-0-	106	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	4130	-0-	-24	-0-	187	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	4371 X	3405	-0-	-966	-0-	177	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	276	1	4243	2	N	-0-					-0-
10	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	264	1	4121	2	N	-0-					-0-
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	238	1	4028	2	N	-0-					-0-
12	4371 X	4322	-0-	-49	-0-	315	1	4007	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		49,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029								
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	20	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	2472	-0-	-318	-0-	96 1	2376	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	117 1	2359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	144 1	3038	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	135 1	2951	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2480 X	2454	-0-	-26	-0-	98 1	2356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2640 X	1656	-0-	-984	-0-	49 1	1607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3162 X	2682	-0-	-480	-0-	122 1	2560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3162 X	2867	-0-	-295	-0-	149 1	2718	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3060 X	2679	-0-	-381	-0-	164 1	2515	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2697 X	2177	-0-	-520	-0-	131 1	2046	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2760 X	2511	-0-	-249	-0-	140 1	2371	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2852 X	2587	-0-	-265	-0-	188 1	2399	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,829				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

APC CLARIDGE "A"		WELL #:	7	RRCID ->	202834	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13346 - 13356					
01		5146 X	4922	-0-	-224	-0-	190 1	4732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	202 1	4068	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	236 1	5001	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	219 1	4798	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4929 X	4923	-0-	-6	-0-	196 1	4727	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4770 X	3805	-0-	-965	-0-	113 1	3692	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	245 1	5168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		5208 X	4964	-0-	-244	-0-	258 1	4706	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		5010 X	4958	-0-	-52	-0-	303 1	4655	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5208 X	4963	-0-	-245	-0-	299 1	4664	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5040 X	4700	-0-	-340	-0-	262 1	4438	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		5022 X	4799	-0-	-223	-0-	349 1	4450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,971				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PICKENS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	202856	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	17376	PERF.	15099 - 17100					
01		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	141 1	3517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3304 X	3011	-0-	-293	-0-	142 1	2869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3596 X	3416	-0-	-180	-0-	154 1	3262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	158 1	3468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3658 X	3517	-0-	-141	-0-	140 1	3377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	109 1	3539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	173 1	3654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3720 X	3583	-0-	-137	-0-	186 1	3397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3600 X	3406	-0-	-194	-0-	208 1	3198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3720 X	3594	-0-	-126	-0-	217 1	3377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3600 X	3598	-0-	-2	-0-	201 1	3397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	271 1	3452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,607				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	2	RRCID -> 202858	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 16508	PERF.14880	- 16245				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	8	RRCID -> 202860	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 13279	PERF.12891	- 13049				
01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	49 1	1208 2	Y	-0-		-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49 1	984 2	Y	-0-		-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	53 1	1128 2	Y	-0-		-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47 1	1034 2	Y	-0-		-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	188 2	Y	-0-		-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,765	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED "C"		WELL #:	1	RRCID -> 202863	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 16940	PERF.14890	- 15507				
01	3100	N	3233	-0-	133	3399	125 1	3108 2	N	-0-		-0-
02	2800	N	2572	-0-	-228	3171	122 1	2450 2	N	-0-		-0-
03	6068	X	2897	-0-	-3171	-0-	131 1	2766 2	N	-0-		-0-
04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	86 1	1876 2	N	-0-		-0-
05	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	76 1	1829 2	N	-0-		-0-
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	42 1	1371 2	N	-0-		-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	55 1	1168 2	N	-0-		-0-
08	2883	X	1994	-0-	-889	-0-	104 1	1890 2	N	-0-		-0-
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	158 1	2423 2	N	-0-		-0-
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	69 1	1070 2	N	-0-		-0-
11	1920	N	936	-0-	-984	-0-	52 1	884 2	N	-0-		-0-
12	2666	N	934	-0-	-1732	-0-	68 1	866 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,789	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4172 X	4172	-0-	-0-		161 1	4011 2		N	-0-					-0-
02		3748 X	3748	-0-	-0-		177 1	3571 2		N	-0-					-0-
03		4185 X	3906	-0-	-279		176 1	3730 2		N	-0-					-0-
04		4050 X	3730	-0-	-320		163 1	3567 2		N	-0-					-0-
05		4379 X	4379	-0-	-0-		174 1	4205 2		N	-0-					-0-
06		4050 X	3736	-0-	-314		111 1	3625 2		N	-0-					-0-
07		4123 X	3336	-0-	-787		151 1	3185 2		N	-0-					-0-
08		4123 X	3602	-0-	-521		187 1	3415 2		N	-0-					-0-
09		3990 X	3407	-0-	-583		208 1	3199 2		N	-0-					-0-
10		4123 X	3346	-0-	-777		202 1	3144 2		N	-0-					-0-
11		3750 X	3286	-0-	-464		183 1	3103 2		N	-0-					-0-
12		3598 X	3598	-0-	-0-		262 1	3336 2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			44,246				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PERRENOT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	202951	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	14900	-	16680			
01		1149 N	1149	-0-	-0-		44 1	1105 2		N	-0-					-0-
02		1013 N	1013	-0-	-0-		48 1	965 2		N	-0-					-0-
03		994 N	994	-0-	-0-		45 1	949 2		N	-0-					-0-
04		1162 N	1162	-0-	-0-		51 1	1111 2		N	-0-					-0-
05		1106 N	1106	-0-	-0-		44 1	1062 2		N	-0-					-0-
06		624 N	624	-0-	-0-		19 1	605 2		N	-0-					-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-		49 1	1025 2		N	-0-					-0-
08		1432 N	1432	-0-	-0-		74 1	1358 2		N	-0-					-0-
09		857 N	857	-0-	-0-		52 1	805 2		N	-0-					-0-
10		1085 N	929	-0-	-156		56 1	873 2		N	-0-					-0-
11		1170 N	1161	-0-	-9		65 1	1096 2		N	-0-					-0-
12		1340 N	1340	-0-	-0-		98 1	1242 2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,841				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	14	RRCID ->	202999	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	13144	-	13154			
01		3472 X	3298	-0-	-174		127 1	3171 2		Y	-0-					-0-
02		3000 X	3000	-0-	-0-		142 1	2858 2		Y	-0-					-0-
03		3317 X	3213	-0-	-104		145 1	3068 2		Y	-0-					-0-
04		3173 X	3173	-0-	-0-		138 1	3035 2		Y	-0-					-0-
05		3369 X	3369	-0-	-0-		134 1	3235 2		Y	-0-					-0-
06		3210 X	1888	-0-	-1322		56 1	1832 2		Y	-0-					-0-
07		3464 X	3464	-0-	-0-		157 1	3307 2		Y	-0-					-0-
08		3471 X	3471	-0-	-0-		181 1	3290 2		Y	-0-					-0-
09		3333 X	3333	-0-	-0-		204 1	3129 2		Y	-0-					-0-
10		3411 X	3411	-0-	-0-		206 1	3205 2		Y	-0-					-0-
11		3210 X	2967	-0-	-243		166 1	2801 2		Y	-0-					-0-
12		3317 X	3129	-0-	-188		228 1	2901 2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			37,716				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIPS "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1072 N	33	-0-	-1039	-0-	1 1	32 2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17 1	349 2	Y	-0-	-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25 1	537 2	Y	-0-	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16 1	386 2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34 1	715 2	Y	-0-	-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37 1	670 2	Y	-0-	-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26 1	404 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	191	-0-	-398	-0-	12 1	179 2	Y	-0-	-0-
11	570 N	267	-0-	-303	-0-	15 1	252 2	Y	-0-	-0-
12	434 N	197	-0-	-237	-0-	14 1	183 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,904				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BURGHER "C"		WELL #:	18	RRCID ->	203085	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13240 - 13305
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	216 1	5368 2	Y	-0-	-0-
02	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	238 1	4790 2	Y	-0-	-0-
03	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	253 1	5342 2	Y	-0-	-0-
04	5460 X	4251	-0-	-1209	-0-	185 1	4066 2	Y	-0-	-0-
05	5642 X	5406	-0-	-236	-0-	215 1	5191 2	Y	-0-	-0-
06	5400 X	3302	-0-	-2098	-0-	98 1	3204 2	Y	-0-	-0-
07	5549 X	4342	-0-	-1207	-0-	197 1	4145 2	Y	-0-	-0-
08	5549 X	5119	-0-	-430	-0-	266 1	4853 2	Y	-0-	-0-
09	5220 X	3990	-0-	-1230	-0-	244 1	3746 2	Y	-0-	-0-
10	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	332 1	5176 2	Y	-0-	-0-
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	283 1	4797 2	Y	-0-	-0-
12	5115 X	2579	-0-	-2536	-0-	188 1	2391 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	3	RRCID ->	203092	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	16800	PERF.14862 - 16720
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7599 X	2718	-0-	-4881	-0-	105 1	2613 2	N	-0-	-0-
02	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	91 1	1830 2	N	-0-	-0-
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	114 1	2406 2	N	-0-	-0-
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	94 1	2066 2	N	-0-	-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	47 1	1128 2	N	-0-	-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	43 1	1406 2	N	-0-	-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	97 1	2033 2	N	-0-	-0-
08	1178 N	986	-0-	-192	-0-	51 1	935 2	N	-0-	-0-
09	1440 N	849	-0-	-591	-0-	52 1	797 2	N	-0-	-0-
10	2139 N	769	-0-	-1370	-0-	46 1	723 2	N	-0-	-0-
11	960 N	605	-0-	-355	-0-	34 1	571 2	N	-0-	-0-
12	868 N	247	-0-	-621	-0-	18 1	229 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		16	RRCID ->	203328	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.13000 - 13132		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		13	RRCID ->	203874	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	13307	PERF.12910 - 13134		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	271	-0-	-8	-0-		10 1	261 2	Y	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-		11 1	232 2	Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-		9 1	189 2	Y	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-		9 1	186 2	Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-		6 1	137 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DYNEGY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	203896	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	16875	PERF.15016 - 16868		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		181 1	4503 2	N	-0-			-0-
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-		195 1	3934 2	N	-0-			-0-
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		200 1	4238 2	N	-0-			-0-
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-		182 1	3992 2	N	-0-			-0-
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		145 1	3495 2	N	-0-			-0-
06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		103 1	3368 2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-		170 1	3581 2	N	-0-			-0-
08	4433 X	3588	-0-	-845	-0-		187 1	3401 2	N	-0-			-0-
09	4170 X	3439	-0-	-731	-0-		210 1	3229 2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3599	-0-	-152	-0-		217 1	3382 2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3619	-0-	-11	-0-		202 1	3417 2	N	-0-			-0-
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		276 1	3508 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

KNOWLES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	204541	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	17025	PERF.	15062	-	16774	
01	3100 N	3121	-0-	21	21	121	1	3000	2	N	-0-				-0-	
02	2738 N	2717	-0-	-21	-0-	128	1	2589	2	N	-0-				-0-	
03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	103	1	2170	2	N	-0-				-0-	
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	79	1	1742	2	N	-0-				-0-	
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	113	1	2723	2	N	-0-				-0-	
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	107	1	3500	2	N	-0-				-0-	
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	118	1	2478	2	N	-0-				-0-	
08	2821 X	2357	-0-	-464	-0-	123	1	2234	2	N	-0-				-0-	
09	2910 X	2254	-0-	-656	-0-	138	1	2116	2	N	-0-				-0-	
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	189	1	2943	2	N	-0-				-0-	
11	2910 X	2224	-0-	-686	-0-	124	1	2100	2	N	-0-				-0-	
12	2604 X	2244	-0-	-360	-0-	163	1	2081	2	N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD:		31,182		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BURGHER "A"				WELL #:	17	RRCID ->	204551	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	13683	PERF.	13046	-	13476	
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	28	1	692	2	Y	-0-				-0-	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-				-0-	
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	Y	-0-				-0-	
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-				-0-	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	-0-				-0-	
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	-0-				-0-	
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-				-0-	
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	Y	-0-				-0-	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	-0-				-0-	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	Y	-0-				-0-	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-				-0-	
12	558 N	272	-0-	-286	-0-	20	1	252	2	Y	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD:		5,613		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	1937	-0-	-450	-0-	75	1	1862	2	Y	-0-					-0-
02	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	94	1	1899	2	Y	-0-					-0-
03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	125	1	2634	2	Y	-0-					-0-
04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	111	1	2434	2	Y	-0-					-0-
05	1922 X	1804	-0-	-118	-0-	72	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	2130 X	1501	-0-	-629	-0-	45	1	1456	2	Y	-0-					-0-
07	2759 X	2222	-0-	-537	-0-	101	1	2121	2	Y	-0-					-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	117	1	2140	2	Y	-0-					-0-
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	133	1	2039	2	Y	-0-					-0-
10	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	124	1	1934	2	Y	-0-					-0-
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	2	Y	-0-					-0-
12	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	162	1	2056	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "C"		WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744								
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	24	1	586	2	N	-0-					-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	47	1	955	2	N	-0-					-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	N	-0-					-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	2	N	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	N	-0-					-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	N	-0-					-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	N	-0-					-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	N	-0-					-0-
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	48	1	750	2	N	-0-					-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	548	-0-	-475	-0-	40	1	508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000								
01	4216 X	4099	-0-	-117	-0-	158	1	3941	2	Y	-0-					-0-
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	176	1	3540	2	Y	-0-					-0-
03	4185 X	4184	-0-	-1	-0-	189	1	3995	2	Y	-0-					-0-
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	177	1	3887	2	Y	-0-					-0-
05	4185 X	4085	-0-	-100	-0-	162	1	3923	2	Y	-0-					-0-
06	3990 X	3843	-0-	-147	-0-	114	1	3729	2	Y	-0-					-0-
07	4185 X	4108	-0-	-77	-0-	186	1	3922	2	Y	-0-					-0-
08	4185 X	3932	-0-	-253	-0-	205	1	3727	2	Y	-0-					-0-
09	4050 X	4003	-0-	-47	-0-	245	1	3758	2	Y	-0-					-0-
10	4123 X	4016	-0-	-107	-0-	242	1	3774	2	Y	-0-					-0-
11	3990 X	3884	-0-	-106	-0-	217	1	3667	2	Y	-0-					-0-
12	4061 X	3969	-0-	-92	-0-	289	1	3680	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		//CONT.// 220903										
		WELL #: 18	RRCID -> 205148	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 13586	PERF.13340	- 13350					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1522 N	1522	-0-	-0-	59 1	1463 2	Y	-0-			-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	55 1	1103 2	Y	-0-			-0-
03		2374 N	2374	-0-	-0-	107 1	2267 2	Y	-0-			-0-
04		1887 N	1887	-0-	-0-	82 1	1805 2	Y	-0-			-0-
05		1257 N	1257	-0-	-0-	50 1	1207 2	Y	-0-			-0-
06		1673 N	1673	-0-	-0-	50 1	1623 2	Y	-0-			-0-
07		1739 N	1739	-0-	-0-	79 1	1660 2	Y	-0-			-0-
08		1669 N	1669	-0-	-0-	87 1	1582 2	Y	-0-			-0-
09		1680 N	1561	-0-	-119	95 1	1466 2	Y	-0-			-0-
10		1736 N	1680	-0-	-56	101 1	1579 2	Y	-0-			-0-
11		1620 N	1332	-0-	-288	74 1	1258 2	Y	-0-			-0-
12		1612 N	1424	-0-	-188	104 1	1320 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EVANS "A"		WELL #: 11	RRCID -> 205153	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 13545	PERF.13234	- 13244					
01		1054 N	988	-0-	-66	38 1	950 2	Y	-0-			-0-
02		831 N	831	-0-	-0-	39 1	792 2	Y	-0-			-0-
03		978 N	978	-0-	-0-	44 1	934 2	Y	-0-			-0-
04		837 N	837	-0-	-0-	37 1	800 2	Y	-0-			-0-
05		818 N	818	-0-	-0-	33 1	785 2	Y	-0-			-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	21 1	668 2	Y	-0-			-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0-	47 1	991 2	Y	-0-			-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0-	55 1	997 2	Y	-0-			-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	66 1	1019 2	Y	-0-			-0-
10		1131 N	1131	-0-	-0-	68 1	1063 2	Y	-0-			-0-
11		930 N	879	-0-	-51	49 1	830 2	Y	-0-			-0-
12		1130 N	1130	-0-	-0-	82 1	1048 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 21	RRCID -> 205539	COMPL. DATE 01/18/2017	TOTAL DEPTH 13210	PERF.12515	- 12955					
01		5146 X	3613	-0-	-1533	140 1	3473 2	Y	-0-			-0-
02		3334 X	3334	-0-	-0-	158 1	3176 2	Y	-0-			-0-
03		4026 X	4026	-0-	-0-	182 1	3844 2	Y	-0-			-0-
04		4107 X	4107	-0-	-0-	179 1	3928 2	Y	-0-			-0-
05		4072 X	4072	-0-	-0-	162 1	3910 2	Y	-0-			-0-
06		3570 X	3544	-0-	-26	106 1	3438 2	Y	-0-			-0-
07		4135 X	4135	-0-	-0-	187 1	3948 2	Y	-0-			-0-
08		4216 X	4070	-0-	-146	212 1	3858 2	Y	-0-			-0-
09		4080 X	4022	-0-	-58	246 1	3776 2	Y	-0-			-0-
10		4123 X	3799	-0-	-324	229 1	3570 2	Y	-0-			-0-
11		3990 X	3552	-0-	-438	198 1	3354 2	Y	-0-			-0-
12		4123 X	2806	-0-	-1317	204 1	2602 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		//CONT.// 220903														
		WELL #:	19	RRCID ->	205542	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13182 - 13310					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	125 1	3104 2	Y		-0-					-0-
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	139 1	2791 2	Y		-0-					-0-
03		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	139 1	2949 2	Y		-0-					-0-
04		3000 X	2913	-0-	-87	-0-	127 1	2786 2	Y		-0-					-0-
05		3224 X	2978	-0-	-246	-0-	118 1	2860 2	Y		-0-					-0-
06		3150 X	2230	-0-	-920	-0-	66 1	2164 2	Y		-0-					-0-
07		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	147 1	3106 2	Y		-0-					-0-
08		3100 X	3087	-0-	-13	-0-	161 1	2926 2	Y		-0-					-0-
09		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	185 1	2842 2	Y		-0-					-0-
10		3224 X	3073	-0-	-151	-0-	185 1	2888 2	Y		-0-					-0-
11		3120 X	2841	-0-	-279	-0-	159 1	2682 2	Y		-0-					-0-
12		3131 X	2875	-0-	-256	-0-	209 1	2666 2	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			35,524			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	22	RRCID ->	206501	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	12906 - 13040
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

BURGHER "G"		WELL #:	10	RRCID ->	206675	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	13533	PERF.	13096 - 13162
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	82 1	2050 2	Y		-0-	-0-
02	2800 N	8654	-0-	5854	5854	409 1	8245 2	Y		-0-	-0-
03	3100 N	7312	-0-	4212	10066	330 1	6982 2	Y		-0-	-0-
04	3000 N	5958	-0-	2958	13024	260 1	5698 2	Y		-0-	-0-
05	3100 N	5231	-0-	2131	15155	208 1	5023 2	Y		-0-	-0-
06	19496 X	4341	-0-	-15155	-0-	129 1	4212 2	Y		-0-	-0-
07	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	179 1	3765 2	Y		-0-	-0-
08	7316 X	3596	-0-	-3720	-0-	187 1	3409 2	Y		-0-	-0-
09	5970 X	3145	-0-	-2825	-0-	192 1	2953 2	Y		-0-	-0-
10	5239 X	3064	-0-	-2175	-0-	185 1	2879 2	Y		-0-	-0-
11	4350 X	2687	-0-	-1663	-0-	150 1	2537 2	Y		-0-	-0-
12	3658 X	2700	-0-	-958	-0-	197 1	2503 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,764			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4247 X	4043	-0-	-204	-0-	156	1	3887	2	Y	-0-				-0-
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	186	1	3758	2	Y	-0-				-0-
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	193	1	4084	2	Y	-0-				-0-
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	174	1	3807	2	Y	-0-				-0-
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	160	1	3873	2	Y	-0-				-0-
06	4230 X	3663	-0-	-567	-0-	109	1	3554	2	Y	-0-				-0-
07	4340 X	4039	-0-	-301	-0-	183	1	3856	2	Y	-0-				-0-
08	4278 X	3936	-0-	-342	-0-	205	1	3731	2	Y	-0-				-0-
09	3990 X	3980	-0-	-10	-0-	243	1	3737	2	Y	-0-				-0-
10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	245	1	3821	2	Y	-0-				-0-
11	3900 X	3583	-0-	-317	-0-	200	1	3383	2	Y	-0-				-0-
12	4030 X	3459	-0-	-571	-0-	252	1	3207	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		47,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 207176		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282							
01	961 N	913	-0-	-48	-0-	35	1	878	2	Y	-0-				-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	Y	-0-				-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	53	1	1129	2	Y	-0-				-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-				-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	43	1	1034	2	Y	-0-				-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	2	Y	-0-				-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	Y	-0-				-0-
08	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	56	1	1025	2	Y	-0-				-0-
09	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	64	1	988	2	Y	-0-				-0-
10	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	64	1	994	2	Y	-0-				-0-
11	1050 N	996	-0-	-54	-0-	56	1	940	2	Y	-0-				-0-
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	79	1	1008	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892							
01	3138 X	3121	-0-	-17	-0-	121	1	3000	2	Y	-0-				-0-
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	133	1	2679	2	Y	-0-				-0-
03	3193 X	3191	-0-	-2	-0-	144	1	3047	2	Y	-0-				-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	132	1	2902	2	Y	-0-				-0-
05	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	124	1	3003	2	Y	-0-				-0-
06	3030 X	2903	-0-	-127	-0-	86	1	2817	2	Y	-0-				-0-
07	3162 X	3008	-0-	-154	-0-	136	1	2872	2	Y	-0-				-0-
08	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	154	1	2809	2	Y	-0-				-0-
09	3030 X	2766	-0-	-264	-0-	169	1	2597	2	Y	-0-				-0-
10	3131 X	2903	-0-	-228	-0-	175	1	2728	2	Y	-0-				-0-
11	2910 X	2786	-0-	-124	-0-	155	1	2631	2	Y	-0-				-0-
12	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	209	1	2657	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		35,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
		//CONT.// 220903	WELL #: 20	RRCID -> 207278	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 13510	PERF.13290 - 13376		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1798 X	1763	-0-	-35	-0-	68 1	1695 2	Y	-0-
02	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	68 1	1374 2	Y	-0-
03	1798 X	1658	-0-	-140	-0-	75 1	1583 2	Y	-0-
04	1770 X	1647	-0-	-123	-0-	72 1	1575 2	Y	-0-
05	1829 X	1697	-0-	-132	-0-	67 1	1630 2	Y	-0-
06	1710 X	1442	-0-	-268	-0-	43 1	1399 2	Y	-0-
07	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	79 1	1666 2	Y	-0-
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	93 1	1686 2	Y	-0-
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	104 1	1603 2	Y	-0-
10	1705 N	1065	-0-	-640	-0-	64 1	1001 2	Y	-0-
11	1650 N	1227	-0-	-423	-0-	68 1	1159 2	Y	-0-
12	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	101 1	1286 2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G"		WELL #: 19	RRCID -> 207279	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 13272	PERF.12918 - 13080			
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15 1	371 2	Y	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	Y	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15 1	327 2	Y	-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18 1	399 2	Y	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17 1	411 2	Y	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	13 1	418 2	Y	-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	476 2	Y	-0-
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	20 1	364 2	Y	-0-
09	420 N	254	-0-	-166	-0-	16 1	238 2	Y	-0-
10	434 N	249	-0-	-185	-0-	15 1	234 2	Y	-0-
11	360 N	217	-0-	-143	-0-	12 1	205 2	Y	-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	17 1	212 2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E"		WELL #: 10	RRCID -> 207281	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 13465	PERF.13170 - 13254			
01	7161 X	6413	-0-	-748	-0-	248 1	6165 2	Y	-0-
02	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	271 1	5465 2	Y	-0-
03	6417 X	6403	-0-	-14	-0-	289 1	6114 2	Y	-0-
04	6420 X	6297	-0-	-123	-0-	275 1	6022 2	Y	-0-
05	6634 X	6449	-0-	-185	-0-	256 1	6193 2	Y	-0-
06	6210 X	6056	-0-	-154	-0-	180 1	5876 2	Y	-0-
07	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	299 1	6290 2	Y	-0-
08	6479 X	6396	-0-	-83	-0-	333 1	6063 2	Y	-0-
09	6270 X	6204	-0-	-66	-0-	379 1	5825 2	Y	-0-
10	6479 X	6256	-0-	-223	-0-	377 1	5879 2	Y	-0-
11	6270 X	5964	-0-	-306	-0-	333 1	5631 2	Y	-0-
12	6479 X	6141	-0-	-338	-0-	447 1	5694 2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 74,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386																
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.		11	-0-	11	23	11	2				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-			-0-
06		23 X	-0-	-0-	-23	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

WILLIFORD "C"		WELL #:	3	RRCID ->	208055	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	16408	PERF.	14729 - 16346				
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	N	-0-				
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	-0-				
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-				
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	-0-				
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	-0-				
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	2	N	-0-				
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-				
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	N	-0-				
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	41	1	631	2	N	-0-				
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	38	1	600	2	N	-0-				
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	38	1	639	2	N	-0-				
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	48	1	609	2	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:			8,186		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BURGHER "A"		WELL #:	16	RRCID ->	208090	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13200 - 13369				
01	3875 X	3141	-0-	-734	-0-	121	1	3020	2	Y	-0-				
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	157	1	3155	2	Y	-0-				
03	3658 X	3103	-0-	-555	-0-	140	1	2963	2	Y	-0-				
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	170	1	3728	2	Y	-0-				
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	153	1	3705	2	Y	-0-				
06	3540 X	2191	-0-	-1349	-0-	65	1	2126	2	Y	-0-				
07	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	171	1	3603	2	Y	-0-				
08	3999 X	3482	-0-	-517	-0-	181	1	3301	2	Y	-0-				
09	3870 X	3028	-0-	-842	-0-	185	1	2843	2	Y	-0-				
10	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	213	1	3327	2	Y	-0-				
11	3660 X	3307	-0-	-353	-0-	185	1	3122	2	Y	-0-				
12	3534 X	3478	-0-	-56	-0-	253	1	3225	2	Y	-0-				
TOTAL GAS PROD:			40,112		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 220903						
		WELL #:	7	RRCID -> 210433	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 13680	PERF.13163 - 13666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5673 X	4639	-0-	-1034	-0-	179 1 4460 2	N -0-
02		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	279 1 5618 2	N -0-
03		6169 X	6027	-0-	-142	-0-	272 1 5755 2	N -0-
04		6300 X	5150	-0-	-1150	-0-	225 1 4925 2	N -0-
05		6510 X	5538	-0-	-972	-0-	220 1 5318 2	N -0-
06		6291 X	4510	-0-	-1781	-0-	134 1 4376 2	N -0-
07		6479 X	4389	-0-	-2090	-0-	199 1 4190 2	N -0-
08		6014 X	4930	-0-	-1084	-0-	256 1 4674 2	N -0-
09		5370 X	3676	-0-	-1694	-0-	225 1 3451 2	N -0-
10		5549 X	5110	-0-	-439	-0-	308 1 4802 2	N -0-
11		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	301 1 5101 2	N -0-
12		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	382 1 4868 2	N -0-
TOTAL GAS PROD:			60,518				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #:	9	RRCID -> 211853	COMPL. DATE 10/31/2004	TOTAL DEPTH 13575	PERF.13200 - 13326	
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	10 1 251 2	Y -0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1 456 2	Y -0-
03		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	107 1 2269 2	Y -0-
04		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	95 1 2082 2	Y -0-
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	78 1 1891 2	Y -0-
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	37 1 1199 2	Y -0-
07		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	89 1 1879 2	Y -0-
08		1984 N	1513	-0-	-471	-0-	79 1 1434 2	Y -0-
09		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	119 1 1829 2	Y -0-
10		1953 N	1880	-0-	-73	-0-	113 1 1767 2	Y -0-
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	101 1 1713 2	Y -0-
12		1984 N	1677	-0-	-307	-0-	122 1 1555 2	Y -0-
TOTAL GAS PROD:			19,298				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	15	RRCID -> 212709	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 13150	PERF.12820 - 12958	
01		1333 N	1302	-0-	-31	-0-	50 1 1252 2	Y -0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	59 1 1183 2	Y -0-
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	63 1 1328 2	Y -0-
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	58 1 1277 2	Y -0-
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	49 1 1188 2	Y -0-
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	49 1 1586 2	Y -0-
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	72 1 1524 2	Y -0-
08		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	61 1 1105 2	Y -0-
09		1350 N	1183	-0-	-167	-0-	72 1 1111 2	Y -0-
10		1395 N	1130	-0-	-265	-0-	68 1 1062 2	Y -0-
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	65 1 1095 2	Y -0-
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	88 1 1126 2	Y -0-
TOTAL GAS PROD:			15,591				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391											
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	26 1	641 2	Y	-0-		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28 1	574 2	Y	-0-		-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22 1	466 2	Y	-0-		-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 2	Y	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12 1	287 2	Y	-0-		-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	25 1	801 2	Y	-0-		-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	506 2	Y	-0-		-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21 1	381 2	Y	-0-		-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	54 1	828 2	Y	-0-		-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	69 1	1077 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3532	-0-	532	532	197 1	3335 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	2601	-0-	-499	33	189 1	2412 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PICKENS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 212912	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 17267	PERF.15346 - 17040				
01	6634 X	4230	-0-	-2404	-0-	164 1	4066 2	N	-0-		-0-
02	5992 X	512	-0-	-5480	-0-	24 1	488 2	N	-0-		-0-
03	6448 X	423	-0-	-6025	-0-	19 1	404 2	N	-0-		-0-
04	6240 X	95	-0-	-6145	-0-	4 1	91 2	N	-0-		-0-
05	6138 X	5	-0-	-6133	-0-	5 2		N	-0-		-0-
06	4080 X	49	-0-	-4031	-0-	1 1	48 2	N	-0-		-0-
07	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	230 1	4839 2	N	-0-		-0-
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	272 1	4966 2	N	-0-		-0-
09	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	337 1	5170 2	N	-0-		-0-
10	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	579 1	9029 2	N	-0-		-0-
11	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	400 1	6762 2	N	-0-		-0-
12	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	620 1	7889 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIFORD "A"		WELL #:	6H	RRCID -> 213582	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 13218	PERF.13509 - 14931				
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	237 1	5888 2	Y	-0-		-0-
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	259 1	5228 2	Y	-0-		-0-
03	6014 X	5917	-0-	-97	-0-	267 1	5650 2	Y	-0-		-0-
04	5670 X	5458	-0-	-212	-0-	238 1	5220 2	Y	-0-		-0-
05	6138 X	5877	-0-	-261	-0-	234 1	5643 2	Y	-0-		-0-
06	5940 X	5432	-0-	-508	-0-	162 1	5270 2	Y	-0-		-0-
07	6045 X	5742	-0-	-303	-0-	260 1	5482 2	Y	-0-		-0-
08	5921 X	5659	-0-	-262	-0-	294 1	5365 2	Y	-0-		-0-
09	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	351 1	5389 2	Y	-0-		-0-
10	5890 X	5337	-0-	-553	-0-	322 1	5015 2	Y	-0-		-0-
11	5550 X	5349	-0-	-201	-0-	298 1	5051 2	Y	-0-		-0-
12	5828 X	5595	-0-	-233	-0-	407 1	5188 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	72 1	1803	2	Y	-0-					-0-
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	82 1	1646	2	Y	-0-					-0-
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	86 1	1814	2	Y	-0-					-0-
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	79 1	1732	2	Y	-0-					-0-
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	29 1	706	2	Y	-0-					-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	-0-					-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20	2	Y	-0-					-0-
08		744 N	95	-0-	-649	-0-	5 1	90	2	Y	-0-					-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167	2	Y	-0-					-0-
10		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	153 1	2385	2	Y	-0-					-0-
11		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	116 1	1967	2	Y	-0-					-0-
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	139 1	1771	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,885				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307								
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	22 1	552	2	Y	-0-					-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	27 1	536	2	Y	-0-					-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	28 1	598	2	Y	-0-					-0-
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	24 1	519	2	Y	-0-					-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	19 1	466	2	Y	-0-					-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	20 1	635	2	Y	-0-					-0-
07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	39 1	814	2	Y	-0-					-0-
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	35 1	635	2	Y	-0-					-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	38 1	577	2	Y	-0-					-0-
10		620 N	594	-0-	-26	-0-	36 1	558	2	Y	-0-					-0-
11		600 N	567	-0-	-33	-0-	32 1	535	2	Y	-0-					-0-
12		620 N	579	-0-	-41	-0-	42 1	537	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J & L PARKER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938								
01		403 N	169	-0-	-234	-0-	7 1	162	2	Y	-0-					-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-					-0-
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	63 1	1329	2	Y	-0-					-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47 1	1031	2	Y	-0-					-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	37 1	892	2	Y	-0-					-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	13 1	429	2	Y	-0-					-0-
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	119 1	2518	2	Y	-0-					-0-
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54 1	979	2	Y	-0-					-0-
09		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	170 1	2616	2	Y	-0-					-0-
10		1395 N	1209	-0-	-186	-0-	73 1	1136	2	Y	-0-					-0-
11		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	142 1	2397	2	Y	-0-					-0-
12		1395 N	1300	-0-	-95	-0-	95 1	1205	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
PHILLIP IVY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	2	Y	-0-
02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	74	1	1486	2	Y	-0-
03	1612 X	1294	-0-	-318	-0-	58	1	1236	2	Y	-0-
04	1620 X	1026	-0-	-594	-0-	45	1	981	2	Y	-0-
05	1705 X	902	-0-	-803	-0-	36	1	866	2	Y	-0-
06	1680 X	412	-0-	-1268	-0-	12	1	400	2	Y	-0-
07	1705 X	635	-0-	-1070	-0-	29	1	606	2	Y	-0-
08	899 N	394	-0-	-505	-0-	20	1	374	2	Y	-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	Y	-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	66	1	1028	2	Y	-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	999	2	Y	-0-
12	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	76	1	963	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	225	1	5598	2	N	-0-
02	5040 X	3281	-0-	-1759	-0-	155	1	3126	2	N	-0-
03	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	277	1	5855	2	N	-0-
04	5220 X	3545	-0-	-1675	-0-	155	1	3390	2	N	-0-
05	5580 X	1939	-0-	-3641	-0-	77	1	1862	2	N	-0-
06	5400 X	1539	-0-	-3861	-0-	46	1	1493	2	N	-0-
07	5580 X	1261	-0-	-4319	-0-	57	1	1204	2	N	-0-
08	6107 X	3268	-0-	-2839	-0-	170	1	3098	2	N	-0-
09	3540 X	1375	-0-	-2165	-0-	84	1	1291	2	N	-0-
10	1953 X	1067	-0-	-886	-0-	64	1	1003	2	N	-0-
11	3150 X	1540	-0-	-1610	-0-	86	1	1454	2	N	-0-
12	3255 X	1225	-0-	-2030	-0-	89	1	1136	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	7285 X	6953	-0-	-332	-0-	269	1	6684	2	N	-0-
02	6552 X	6128	-0-	-424	-0-	290	1	5838	2	N	-0-
03	7161 X	6978	-0-	-183	-0-	315	1	6663	2	N	-0-
04	6720 X	6652	-0-	-68	-0-	290	1	6362	2	N	-0-
05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	283	1	6827	2	N	-0-
06	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	205	1	6694	2	N	-0-
07	6944 X	6756	-0-	-188	-0-	306	1	6450	2	N	-0-
08	6944 X	6816	-0-	-128	-0-	355	1	6461	2	N	-0-
09	6720 X	6687	-0-	-33	-0-	409	1	6278	2	N	-0-
10	6944 X	6784	-0-	-160	-0-	409	1	6375	2	N	-0-
11	6720 X	6517	-0-	-203	-0-	364	1	6153	2	N	-0-
12	6913 X	6638	-0-	-275	-0-	483	1	6155	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 80,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804																
01		6510 X	6360	-0-	-150	-0-	246 1	6114 2	N		-0-					-0-
02		5768 X	5407	-0-	-361	-0-	256 1	5151 2	N		-0-					-0-
03		6045 X	5736	-0-	-309	-0-	259 1	5477 2	N		-0-					-0-
04		5940 X	5489	-0-	-451	-0-	239 1	5250 2	N		-0-					-0-
05		6355 X	5483	-0-	-872	-0-	218 1	5265 2	N		-0-					-0-
06		6150 X	5175	-0-	-975	-0-	154 1	5021 2	N		-0-					-0-
07		5952 X	5393	-0-	-559	-0-	244 1	5149 2	N		-0-					-0-
08		5735 X	5184	-0-	-551	-0-	270 1	4914 2	N		-0-					-0-
09		5490 X	5035	-0-	-455	-0-	308 1	4727 2	N		-0-					-0-
10		5487 X	4720	-0-	-767	-0-	285 1	4435 2	N		-0-					-0-
11		5220 X	4400	-0-	-820	-0-	246 1	4154 2	N		-0-					-0-
12		5394 X	5350	-0-	-44	-0-	390 1	4960 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		63,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIFORD "A"		WELL #:	7 H	RRCID ->	218273	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13242	PERF.	13326	-	14060
01		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	310 1	7710 2	N		-0-		-0-
02		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	356 1	7163 2	N		-0-		-0-
03		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	351 1	7419 2	N		-0-		-0-
04		7380 X	7174	-0-	-206	-0-	313 1	6861 2	N		-0-		-0-
05		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	308 1	7441 2	N		-0-		-0-
06		7410 X	7172	-0-	-238	-0-	214 1	6958 2	N		-0-		-0-
07		7657 X	7500	-0-	-157	-0-	340 1	7160 2	N		-0-		-0-
08		7781 X	7363	-0-	-418	-0-	383 1	6980 2	N		-0-		-0-
09		7500 X	6949	-0-	-551	-0-	425 1	6524 2	N		-0-		-0-
10		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	470 1	7332 2	N		-0-		-0-
11		7260 X	6987	-0-	-273	-0-	390 1	6597 2	N		-0-		-0-
12		7502 X	7105	-0-	-397	-0-	517 1	6588 2	N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEGWARD "A"		WELL #:	1	RRCID ->	222542	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15214	-	15598
01		4123 X	3904	-0-	-219	-0-	151 1	3753 2	N		-0-		-0-
02		3724 X	3392	-0-	-332	-0-	160 1	3232 2	N		-0-		-0-
03		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	184 1	3883 2	N		-0-		-0-
04		3810 X	3755	-0-	-55	-0-	164 1	3591 2	N		-0-		-0-
05		3906 X	3562	-0-	-344	-0-	142 1	3420 2	N		-0-		-0-
06		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	113 1	3680 2	N		-0-		-0-
07		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	186 1	3917 2	N		-0-		-0-
08		4030 X	4027	-0-	-3	-0-	209 1	3818 2	N		-0-		-0-
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	231 1	3554 2	N		-0-		-0-
10		4030 X	3626	-0-	-404	-0-	219 1	3407 2	N		-0-		-0-
11		3900 X	3493	-0-	-407	-0-	195 1	3298 2	N		-0-		-0-
12		4030 X	3756	-0-	-274	-0-	274 1	3482 2	N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
JONES, ABE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	331	1	8233	2	N	-0-				-0-
02	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	431	1	8688	2	N	-0-				-0-
03	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	399	1	8430	2	N	-0-				-0-
04	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	323	1	7071	2	N	-0-				-0-
05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	318	1	7672	2	N	-0-				-0-
06	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	214	1	6986	2	N	-0-				-0-
07	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	324	1	6834	2	N	-0-				-0-
08	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	485	1	8841	2	N	-0-				-0-
09	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	546	1	8386	2	N	-0-				-0-
10	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	542	1	8446	2	N	-0-				-0-
11	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	528	1	8941	2	N	-0-				-0-
12	9331 X	8586	-0-	-745	-0-	625	1	7961	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		101,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526							
01	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	420	1	10456	2	N	-0-				-0-
02	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	463	1	9330	2	N	-0-				-0-
03	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	424	1	8974	2	N	-0-				-0-
04	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	424	1	9297	2	N	-0-				-0-
05	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	401	1	9698	2	N	-0-				-0-
06	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	295	1	9608	2	N	-0-				-0-
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	414	1	8731	2	N	-0-				-0-
08	10106 X	8747	-0-	-1359	-0-	455	1	8292	2	N	-0-				-0-
09	9900 X	8467	-0-	-1433	-0-	517	1	7950	2	N	-0-				-0-
10	10230 X	8804	-0-	-1426	-0-	531	1	8273	2	N	-0-				-0-
11	9900 X	8476	-0-	-1424	-0-	473	1	8003	2	N	-0-				-0-
12	9145 X	8625	-0-	-520	-0-	628	1	7997	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		112,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060							
01	2976 X	2551	-0-	-425	-0-	99	1	2452	2	Y	-0-				-0-
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-				-0-
03	3317 X	1095	-0-	-2222	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-				-0-
04	3150 X	797	-0-	-2353	-0-	35	1	762	2	Y	-0-				-0-
05	3069 X	568	-0-	-2501	-0-	23	1	545	2	Y	-0-				-0-
06	2460 X	589	-0-	-1871	-0-	18	1	571	2	Y	-0-				-0-
07	1085 X	262	-0-	-823	-0-	12	1	250	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	314	-0-	-244	-0-	16	1	298	2	Y	-0-				-0-
09	600 N	441	-0-	-159	-0-	27	1	414	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	10	1	152	2	Y	-0-				-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	70	1	1176	2	Y	-0-				-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLLOWAY "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589																
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	2	N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	N	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	N	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	N	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	N	-0-					-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	23	1	421	2	N	-0-					-0-
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	-0-					-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

APC ANDERSON		WELL #:	9	RRCID ->	228665	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	13042	-	13342			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED "C"		WELL #:	5	RRCID ->	231651	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	16782	PERF.	14711	-	16713			
01	8122 X	7920	-0-	-202	-0-	306	1	7614	2	N	-0-		-0-			
02	7280 X	6911	-0-	-369	-0-	327	1	6584	2	N	-0-		-0-			
03	7967 X	7594	-0-	-373	-0-	343	1	7251	2	N	-0-		-0-			
04	7710 X	7318	-0-	-392	-0-	319	1	6999	2	N	-0-		-0-			
05	7905 X	7506	-0-	-399	-0-	298	1	7208	2	N	-0-		-0-			
06	7650 X	7024	-0-	-626	-0-	209	1	6815	2	N	-0-		-0-			
07	7626 X	6437	-0-	-1189	-0-	292	1	6145	2	N	-0-		-0-			
08	7595 X	6678	-0-	-917	-0-	347	1	6331	2	N	-0-		-0-			
09	7320 X	6338	-0-	-982	-0-	387	1	5951	2	N	-0-		-0-			
10	7502 X	6456	-0-	-1046	-0-	389	1	6067	2	N	-0-		-0-			
11	7020 X	5852	-0-	-1168	-0-	327	1	5525	2	N	-0-		-0-			
12	6665 X	6572	-0-	-93	-0-	479	1	6093	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		82,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755		PERF.14885 - 15014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEGWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15875		PERF.15191 - 15580				
01	960 X	960	-0-	-0-	-0-	37	1	923	2	N	-0-			-0-
02	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	2	N	-0-			-0-
03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	145	1	3063	2	N	-0-			-0-
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	194	1	4263	2	N	-0-			-0-
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	118	1	2841	2	N	-0-			-0-
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	111	1	3631	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2250	-0-	-943	-0-	102	1	2148	2	N	-0-			-0-
08	4588 X	593	-0-	-3995	-0-	31	1	562	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	602	-0-	-3838	-0-	37	1	565	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	692	-0-	-3183	-0-	42	1	650	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	696	-0-	-3054	-0-	39	1	657	2	N	-0-			-0-
12	2263 X	711	-0-	-1552	-0-	52	1	659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 16635		PERF.14616 - 16521				
01	6200 X	6045	-0-	-155	-0-	234	1	5811	2	N	-0-			-0-
02	5600 X	5073	-0-	-527	-0-	240	1	4833	2	N	-0-			-0-
03	6200 X	5683	-0-	-517	-0-	257	1	5426	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	4178	-0-	-1582	-0-	182	1	3996	2	N	-0-			-0-
05	6045 X	3860	-0-	-2185	-0-	153	1	3707	2	N	-0-			-0-
06	5850 X	3459	-0-	-2391	-0-	103	1	3356	2	N	-0-			-0-
07	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	257	1	5405	2	N	-0-			-0-
08	5642 X	5193	-0-	-449	-0-	270	1	4923	2	N	-0-			-0-
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	317	1	4875	2	N	-0-			-0-
10	5642 X	5608	-0-	-34	-0-	338	1	5270	2	N	-0-			-0-
11	5460 X	5288	-0-	-172	-0-	295	1	4993	2	N	-0-			-0-
12	5642 X	4930	-0-	-712	-0-	359	1	4571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, LOUETTA "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367																
01		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-					-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-				-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	N	-0-				-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-				-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-				-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-				-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	N	-0-				-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-				-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-				-0-
10		434 N	242	-0-	-192	-0-	15	1	227	2	N	-0-				-0-
11		420 N	154	-0-	-266	-0-	9	1	145	2	N	-0-				-0-
12		310 N	88	-0-	-222	-0-	6	1	82	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,183											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

REED "C"		WELL #:	3	RRCID -> 234312	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 16780	PERF.16040 - 16163									
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	149	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	143	1	2884	2	N	-0-					-0-
03	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2194	2	N	-0-					-0-
04	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	100	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	145	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	95	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	154	1	3253	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	3173	-0-	-175	-0-	165	1	3008	2	N	-0-					-0-
09	3240 X	908	-0-	-2332	-0-	55	1	853	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	17	-0-	-3331	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	100	-0-	-3140	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	275	1	3500	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,684											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

REED "C"		WELL #:	4	RRCID -> 234557	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 15621	PERF.14890 - 15233									
01	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	272	1	6756	2	N	-0-					-0-
02	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	283	1	5700	2	N	-0-					-0-
03	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	313	1	6624	2	N	-0-					-0-
04	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	300	1	6579	2	N	-0-					-0-
05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	260	1	6285	2	N	-0-					-0-
06	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	198	1	6464	2	N	-0-					-0-
07	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	311	1	6546	2	N	-0-					-0-
08	7068 X	6211	-0-	-857	-0-	323	1	5888	2	N	-0-					-0-
09	6840 X	5316	-0-	-1524	-0-	325	1	4991	2	N	-0-					-0-
10	6882 X	6792	-0-	-90	-0-	410	1	6382	2	N	-0-					-0-
11	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	389	1	6585	2	N	-0-					-0-
12	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	540	1	6879	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			79,603											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
		//CONT.// 220903	WELL #:	3	RRCID ->	235609	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	14650 - 15186				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5332 X	3651	-0-	-1681	-0-	141 1	3510 2	N		-0-					-0-
02		2912 X	2145	-0-	-767	-0-	101 1	2044 2	N		-0-					-0-
03		3658 X	2357	-0-	-1301	-0-	106 1	2251 2	N		-0-					-0-
04		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	243 1	5335 2	N		-0-					-0-
05		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	201 1	4866 2	N		-0-					-0-
06		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	135 1	4414 2	N		-0-					-0-
07		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	200 1	4211 2	N		-0-					-0-
08		5735 X	4185	-0-	-1550	-0-	218 1	3967 2	N		-0-					-0-
09		5550 X	4201	-0-	-1349	-0-	257 1	3944 2	N		-0-					-0-
10		5053 X	4125	-0-	-928	-0-	249 1	3876 2	N		-0-					-0-
11		4560 X	4333	-0-	-227	-0-	242 1	4091 2	N		-0-					-0-
12		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	336 1	4280 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			49,218			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

STOREY "A"		WELL #:	4	RRCID ->	235991	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	14816 - 15090					
01		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	305 1	7578 2	N		-0-					-0-
02		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	320 1	6444 2	N		-0-					-0-
03		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	331 1	6998 2	N		-0-					-0-
04		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	289 1	6328 2	N		-0-					-0-
05		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	273 1	6595 2	N		-0-					-0-
06		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	228 1	7435 2	N		-0-					-0-
07		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	362 1	7628 2	N		-0-					-0-
08		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	394 1	7182 2	N		-0-					-0-
09		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	457 1	7020 2	N		-0-					-0-
10		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	458 1	7134 2	N		-0-					-0-
11		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	411 1	6952 2	N		-0-					-0-
12		7440 X	7431	-0-	-9	-0-	541 1	6890 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			88,553			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

JONES, ABE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	241233	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	15531	PERF.	14766 - 14976					
01		4774 X	4507	-0-	-267	-0-	174 1	4333 2	N		-0-					-0-
02		4284 X	4123	-0-	-161	-0-	195 1	3928 2	N		-0-					-0-
03		4681 X	4304	-0-	-377	-0-	194 1	4110 2	N		-0-					-0-
04		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	191 1	4180 2	N		-0-					-0-
05		4495 X	2575	-0-	-1920	-0-	102 1	2473 2	N		-0-					-0-
06		4410 X	2616	-0-	-1794	-0-	78 1	2538 2	N		-0-					-0-
07		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	254 1	5348 2	N		-0-					-0-
08		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	262 1	4783 2	N		-0-					-0-
09		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	290 1	4452 2	N		-0-					-0-
10		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	279 1	4349 2	N		-0-					-0-
11		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	249 1	4212 2	N		-0-					-0-
12		4526 X	4477	-0-	-49	-0-	326 1	4151 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			51,451			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OLAJUWON "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
		WELL #:	2	RRCID -> 243515	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 15525	PERF.14888	- 15360									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	137	1	3405	2	N	-0-					-0-
02		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	146	1	2938	2	N	-0-					-0-
03		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	198	1	4177	2	N	-0-					-0-
04		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	149	1	3259	2	N	-0-					-0-
05		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	140	1	3376	2	N	-0-					-0-
06		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	88	1	2857	2	N	-0-					-0-
07		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	152	1	3209	2	N	-0-					-0-
08		4340 X	3204	-0-	-1136	-0-	167	1	3037	2	N	-0-					-0-
09		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	234	1	3597	2	N	-0-					-0-
10		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	226	1	3514	2	N	-0-					-0-
11		3240 X	3055	-0-	-185	-0-	170	1	2885	2	N	-0-					-0-
12		3968 X	3543	-0-	-425	-0-	258	1	3285	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			41,604			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

CUNNINGHAM "A"		WELL #:	5	RRCID -> 244649	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 15592	PERF.14011	- 14958									
01		99 N	26	-0-	-73	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			159			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

DYNEGY "C"		WELL #:	2	RRCID -> 245003	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 16990	PERF.15122	- 16808									
01		7874 X	7290	-0-	-584	-0-	282	1	7008	2	N	-0-					-0-
02		6944 X	6853	-0-	-91	-0-	324	1	6529	2	N	-0-					-0-
03		7533 X	7464	-0-	-69	-0-	337	1	7127	2	N	-0-					-0-
04		7560 X	6908	-0-	-652	-0-	301	1	6607	2	N	-0-					-0-
05		7812 X	7438	-0-	-374	-0-	296	1	7142	2	N	-0-					-0-
06		7350 X	6694	-0-	-656	-0-	199	1	6495	2	N	-0-					-0-
07		7533 X	7347	-0-	-186	-0-	333	1	7014	2	N	-0-					-0-
08		7471 X	7112	-0-	-359	-0-	370	1	6742	2	N	-0-					-0-
09		7200 X	7120	-0-	-80	-0-	435	1	6685	2	N	-0-					-0-
10		7440 X	7288	-0-	-152	-0-	439	1	6849	2	N	-0-					-0-
11		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	408	1	6904	2	N	-0-					-0-
12		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	544	1	6922	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			86,292			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7531 X	7531	-0-	-0-	291 1	7240 2	N	-0-			-0-
02		6423 X	6423	-0-	-0-	304 1	6119 2	N	-0-			-0-
03		6836 X	6836	-0-	-0-	309 1	6527 2	N	-0-			-0-
04		7470 X	6431	-0-	-1039	281 1	6150 2	N	-0-			-0-
05		7719 X	6426	-0-	-1293	255 1	6171 2	N	-0-			-0-
06		7128 X	6025	-0-	-1103	179 1	5846 2	N	-0-			-0-
07		7068 X	6262	-0-	-806	284 1	5978 2	N	-0-			-0-
08		6851 X	6060	-0-	-791	315 1	5745 2	N	-0-			-0-
09		6420 X	6160	-0-	-260	376 1	5784 2	N	-0-			-0-
10		6417 X	6347	-0-	-70	383 1	5964 2	N	-0-			-0-
11		6060 X	5924	-0-	-136	331 1	5593 2	N	-0-			-0-
12		6355 X	6050	-0-	-305	441 1	5609 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,475	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	248679	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	14358 - 14656	
01		5122 X	5122	-0-	-0-	198 1	4924 2	N	-0-		-0-	
02		4602 X	4602	-0-	-0-	218 1	4384 2	N	-0-		-0-	
03		5504 X	5504	-0-	-0-	249 1	5255 2	N	-0-		-0-	
04		4915 X	4915	-0-	-0-	214 1	4701 2	N	-0-		-0-	
05		4991 X	4942	-0-	-49	196 1	4746 2	N	-0-		-0-	
06		4830 X	4784	-0-	-46	142 1	4642 2	N	-0-		-0-	
07		4991 X	4737	-0-	-254	215 1	4522 2	N	-0-		-0-	
08		5487 X	4774	-0-	-713	248 1	4526 2	N	-0-		-0-	
09		4920 X	4709	-0-	-211	288 1	4421 2	N	-0-		-0-	
10		4929 X	4672	-0-	-257	282 1	4390 2	N	-0-		-0-	
11		4770 X	4263	-0-	-507	238 1	4025 2	N	-0-		-0-	
12		4867 X	4537	-0-	-330	330 1	4207 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			57,561	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STOREY "A"		WELL #:	3	RRCID ->	251464	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	15173	PERF.	14523 - 15050	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2753	-0-	-440	-0-	106	1	2647	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	127	1	2679	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	116	1	2549	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	109	1	2624	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2670 X	1776	-0-	-894	-0-	53	1	1723	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	124	1	2615	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2728 N	2667	-0-	-61	-0-	139	1	2528	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	153	1	2347	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2728 N	2471	-0-	-257	-0-	149	1	2322	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2580 N	2327	-0-	-253	-0-	130	1	2197	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2573 N	2042	-0-	-531	-0-	149	1	1893	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC. HAGEN, SELMA GU		945936		WELL #: 1		RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142			
01	0	1580	-0-	1580	3463	1580	2		N	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	897	-0-	-1903	1560	897	2		N	-0-	-0-	-0-	
03	2577 N	1017	-0-	-1560	-0-	1017	2		N	-0-	-0-	-0-	
04	1050 N	818	-0-	-232	-0-	818	2		N	-0-	-0-	-0-	
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-	-0-	-0-	
06	990 N	897	-0-	-93	-0-	897	2		N	-0-	-0-	-0-	
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-	-0-	-0-	
08	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2		N	-0-	-0-	-0-	
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-	-0-	-0-	
10	1054 N	931	-0-	-123	-0-	931	2		N	-0-	-0-	-0-	
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-	-0-	-0-	
12	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	2		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURGHER-NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502					
01	0	1265	-0-	1265	2828	1265	2		N	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	1396	-0-	-1404	1424	1396	2		N	-0-	-0-	-0-	
03	2992 N	1568	-0-	-1424	-0-	1568	2		N	-0-	-0-	-0-	
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-	-0-	-0-	
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-	-0-	-0-	
06	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	1432	2		N	-0-	-0-	-0-	
07	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2		N	-0-	-0-	-0-	
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-	-0-	-0-	
09	1440 N	1292	-0-	-148	-0-	1292	2		N	-0-	-0-	-0-	
10	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	1195	2		N	-0-	-0-	-0-	
11	1470 N	1129	-0-	-341	-0-	1129	2		N	-0-	-0-	-0-	
12	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	1995	-0-	1995	2879	1995	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2236	-0-	-564	2315	2236	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2121	-0-	-979	1336	2121	2	N	-0-			-0-
04		2994 N	1658	-0-	-1336	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
09		1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
11		1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

01		0	1630	-0-	1630	2777	1630	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1191	-0-	-1609	1168	1191	2	N	-0-			-0-
03		2690 N	1522	-0-	-1168	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-			-0-
09		1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1111	-0-	-239	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

01		0	271	-0-	271	937	271	2	N	-0-			-0-
02		1699 N	762	-0-	-937	-0-	762	2	N	-0-			-0-
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
07		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	N	-0-			-0-
08		403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2	N	-0-			-0-
09		390 N	330	-0-	-60	-0-	330	2	N	-0-			-0-
10		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2	N	-0-			-0-
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2	N	-0-			-0-
12		341 N	231	-0-	-110	-0-	231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12758 - 13183	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	957	-0-	957	1691	957	2	N	-0-			-0-
02	2117 N	426	-0-	-1691	-0-	426	2	N	-0-			-0-
03	744 N	407	-0-	-337	-0-	407	2	N	-0-			-0-
04	930 N	476	-0-	-454	-0-	476	2	N	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
07	496 N	346	-0-	-150	-0-	346	2	N	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	602	-0-	-628	-0-	602	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	680	-0-	-591	-0-	680	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JOHNSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	164066	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6418 - 6610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
JAMEX, INC.		429659										
BACHTEL		WELL #:		1	RRCID ->	282192	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11539 - 11571	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			207
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	2	N	-0-	207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
TOTAL GAS PROD:		157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) JAMEX, INC. REZNICEK		//CONT.// 27591 200 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT							
		WELL #: 1		RRCID -> 284881	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11580	- 11618								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	891	-0-	891	38117	334	1	557	2	N	-0-					230
02	38918 X	801	-0-	-38117	-0-	207	1	594	2	N	-0-					230
03	15004 X	1281	-0-	-13723	-0-	194	1	1087	2	N	-0-					230
04	13470 X	3777	-0-	-9693	-0-	1266	1	2511	2	N	-0-					230
05	8742 X	5736	-0-	-3006	-0-	2109	1	3627	2	N	-0-					230
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1465	1	2382	2	N	-0-					230
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	2005	1	3501	2	N	-0-					230
08	5735 X	3570	-0-	-2165	-0-	1000	1	2570	2	N	-0-					230
09	5550 X	5408	-0-	-142	-0-	1304	1	4104	2	N	-0-					230
10	5735 X	5442	-0-	-293	-0-	1405	1	4037	2	N	-0-					230
11	5340 X	5273	-0-	-67	-0-	1235	1	4038	2	N	-0-					230
12	5580 X	2715	-0-	-2865	-0-	531	1	2184	2	N	-0-					230
TOTAL GAS PROD:		44,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 285938	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL DEPTH 11756	PERF.11645	- 11680								
01	0	30	-0-	30	137	11	1	19	2	N	-0-					223
02	1484 X	24	-0-	-1460	-0-	6	1	18	2	N	-0-					223
03	31 X	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					223
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	N	-0-					223
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	44	1	76	2	N	-0-					223
06	83 X	83	-0-	-0-	-0-	32	1	51	2	N	-0-					223
07	93 X	86	-0-	-7	-0-	31	1	55	2	N	-0-					223
08	124 X	50	-0-	-74	-0-	14	1	36	2	N	-0-					223
09	120 X	115	-0-	-5	-0-	28	1	87	2	N	-0-					223
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	2	N	-0-					223
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	-0-					223
12	124 X	59	-0-	-65	-0-	12	1	47	2	N	-0-					223
TOTAL GAS PROD:		942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOMAR		WELL #: 1		RRCID -> 289459	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11598	- 11631								
01	0	2120	-0-	2120	10633	795	1	1325	2	N	-0-					35
02	12324 X	1691	-0-	-10633	-0-	437	1	1254	2	N	-0-					35
03	3348 X	1703	-0-	-1645	-0-	258	1	1445	2	N	-0-					35
04	2940 X	1614	-0-	-1326	-0-	541	1	1073	2	N	-0-					35
05	2232 X	1614	-0-	-618	-0-	594	1	1020	2	N	-0-					35
06	2040 X	1322	-0-	-718	-0-	503	1	819	2	N	-0-					35
07	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	644	1	1125	2	N	-0-					35
08	1705 X	1547	-0-	-158	-0-	434	1	1113	2	N	-0-					35
09	1620 X	1287	-0-	-333	-0-	310	1	977	2	N	-0-					35
10	1767 X	1406	-0-	-361	-0-	363	1	1043	2	N	-0-					35
11	1710 X	1058	-0-	-652	-0-	248	1	810	2	N	-0-					35
12	1767 X	1176	-0-	-591	-0-	230	1	946	2	N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		18,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365														
PARKER, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE, C. J.		WELL #: 1		RRCID -> 268050		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
 NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
 NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11450 - 11460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		

01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROUNKOWSKI		27813 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
		WELL #:	1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.	14082 - 14386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) BASA RESOURCES, INC. COOK "B"		27868 400 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		WELL #:	3	RRCID ->	137977	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	9092	PERF.	8890 - 8898	
01	0	16	-0-	16	16	10	1	6	9	N	5	95
02	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					N	3	98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:		16				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
		WELL #:	1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8947 - 8953			
01	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	405	1	2406	2	N	76	183	1	27
02	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	84	9	2146	2	N	53			80
03	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	415	1	2453	2	N	89			169
04	2700 N	2536	-0-	-164	-0-	58	9	2019	2	N	83	192	1	60
05	2790 N	2730	-0-	-60	-0-	408	1	1991	2	N	84			144
06	2700 N	2524	-0-	-176	-0-	98	9	1832	2	N	78			222
07	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	91	9	1798	2	N	63	185	1	100
08	2728 N	2051	-0-	-677	-0-	647	1	1622	2	N	59			159
09	2520 N	109	-0-	-2411	-0-	92	9	78	2	N	16			175
10	2418 N	1020	-0-	-1398	-0-	606	1	876	2	N	15			190
11	1980 N	514	-0-	-1466	-0-	86	9	422	2	N	15			205
*12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	69	9	2004	2	N	26	189	1	42
TOTAL GAS PROD:		24,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		657						

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.//		27868 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
JACKSON, RON		WELL #:		1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8848 - 8855
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBINSON-TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	131703	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8768 - 8780
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	136	1	226	2	N	-0-	27
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	133	1	218	2	N	-0-	27
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	130	1	235	2	N	-0-	27
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	139	1	228	2	N	-0-	27
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	173	1	210	2	N	-0-	27
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	172	1	202	2	N	-0-	27
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	162	1	186	2	N	-0-	27
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	144	1	175	2	N	-0-	27
09	360 N	119	-0-	-241	-0-	71	1	48	2	N	-0-	27
10	341 N	153	-0-	-188	-0-	74	1	79	2	N	-0-	27
11	300 N	100	-0-	-200	-0-	62	1	38	2	N	-0-	27
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	110	1	178	2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		3,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	132791	COMPL. DATE	11/11/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8946 - 8958
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	76
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	76
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-	76
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	2	N	-0-	76
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	N	-0-	76
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-	76
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	29	1	95	2	N	-0-	76
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	22	1	100	2	N	-0-	76
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	7	1	40	2	N	-0-	76
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	2	N	-0-	76
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	5	1	25	2	N	-0-	76
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	2	N	-0-	76
TOTAL GAS PROD:		1,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ROBINSON-TERRY		//CONT.// 27868 400 //CONT.// 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
WELL #: 2		RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8623 - 8633				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	804 1	4781 2	N	163	193 1		75
						179 9						
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	753 1	3895 2	N	149			224
						164 9						
03	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	778 1	4676 2	N	157	192 1		189
						173 9						
04	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	942 1	4458 2	N	151	188 1		152
						166 9						
05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	1387 1	4267 2	N	150	187 1		115
						165 9						
06	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	1388 1	4195 2	N	128	183 1		60
						141 9						
07	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	1344 1	4393 2	N	132			192
						145 9						
08	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	1045 1	4656 2	N	132	177 1		147
						145 9						
09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	799 1	4808 2	N	128	190 1		85
						141 9						
10	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	740 1	5101 2	N	152			237
						167 9						
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	605 1	3388 2	N	113	191 1		159
						124 9						
*12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1067 1	4096 2	N	109	178 1		90
						120 9						
TOTAL GAS PROD:		66,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,664						

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8903 - 8911	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	93 2	N	-0-			29
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	17 1	88 2	N	-0-			29
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	15 1	92 2	N	-0-			29
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	19 1	89 2	N	-0-			29
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	27 1	82 2	N	-0-			29
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25 1	76 2	N	-0-			29
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	25 1	82 2	N	-0-			29
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	19 1	84 2	N	-0-			29
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	6 1	35 2	N	-0-			29
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	6 1	44 2	N	-0-			29
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	4 1	21 2	N	-0-			29
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	29 1	110 2	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		1,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC SMITH, SHELBY		29619 700 197689		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 11549 - 11561				
01	0	889	-0-	889	4639	62 1	827 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	744	-0-	-2056	2583	56 1	688 3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	746	-0-	-2354	229	62 1	684 3	N	-0-		-0-	
04	952 N	723	-0-	-229	-0-	58 1	665 3	N	-0-		-0-	
05	837 N	762	-0-	-75	-0-	62 1	700 3	N	-0-		-0-	
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	60 1	652 3	N	-0-		-0-	
07	744 N	483	-0-	-261	-0-	62 1	421 3	N	-0-		-0-	
08	775 N	477	-0-	-298	-0-	62 1	415 3	N	-0-		-0-	
09	720 N	429	-0-	-291	-0-	21 1	408 3	N	-0-		-0-	
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38 1	755 3	N	-0-		-0-	
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	45 1	816 3	N	-0-		-0-	
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36 1	701 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		29619 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
IRWIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	104048	COMPL. DATE	01/02/1983	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11805	- 11819	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1022	-0-	1022	4306	62 1	960 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1089	-0-	-1711	2595	56 1	1033 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	881	-0-	-2219	376	62 1	819 3	N	-0-			-0-
04		1273 N	897	-0-	-376	-	58 1	839 3	N	-0-			-0-
05		1209 N	946	-0-	-263	-	62 1	884 3	N	-0-			-0-
06		882 N	882	-0-	-	-	60 1	822 3	N	-0-			-0-
07		930 N	847	-0-	-83	-	62 1	785 3	N	-0-			-0-
08		961 N	778	-0-	-183	-	62 1	716 3	N	-0-			-0-
09		870 N	738	-0-	-132	-	36 1	702 3	N	-0-			-0-
10		594 N	594	-0-	-	-	28 1	566 3	N	-0-			-0-
11		750 N	542	-0-	-208	-	28 1	514 3	N	-0-			-0-
12		775 N	755	-0-	-20	-	36 1	719 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,971				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH, SHELBY A		WELL #:		1	RRCID ->	228222	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11626	- 11775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8184 X	7006	-0-	-1178	-	248 1	6758 3	N	-0-			-0-
02		6888 X	6272	-0-	-616	-	224 1	6048 3	N	-0-			-0-
03		7967 X	6857	-0-	-1110	-	256 1	6601 3	N	-0-			-0-
04		7710 X	6275	-0-	-1435	-	232 1	6043 3	N	-0-			-0-
05		7967 X	6611	-0-	-1356	-	248 1	6363 3	N	-0-			-0-
06		6780 X	6244	-0-	-536	-	320 1	5924 3	N	-0-			-0-
07		6944 X	6228	-0-	-716	-	248 1	5980 3	N	-0-			-0-
08		6851 X	6169	-0-	-682	-	248 1	5921 3	N	-0-			-0-
09		6390 X	6110	-0-	-280	-	301 1	5809 3	N	-0-			-0-
10		6603 X	6592	-0-	-11	-	312 1	6280 3	N	-0-			-0-
11		6240 X	6129	-0-	-111	-	319 1	5810 3	N	-0-			-0-
12		6673 X	6673	-0-	-	-	322 1	6351 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,166				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STORY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	240585	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11614	- 11952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	2483	-0-	-493	-	124 1	2359 3	N	-0-			-0-
02		2688 X	2315	-0-	-373	-	112 1	2203 3	N	-0-			-0-
03		2976 X	2568	-0-	-408	-	124 1	2444 3	N	-0-			-0-
04		2730 X	2414	-0-	-316	-	116 1	2298 3	N	-0-			-0-
05		2666 X	2544	-0-	-122	-	124 1	2420 3	N	-0-			-0-
06		2490 X	2373	-0-	-117	-	120 1	2253 3	N	-0-			-0-
07		2573 X	2536	-0-	-37	-	124 1	2412 3	N	-0-			-0-
08		2573 X	2508	-0-	-65	-	124 1	2384 3	N	-0-			-0-
09		2468 X	2468	-0-	-	-	121 1	2347 3	N	-0-			-0-
10		2556 X	2556	-0-	-	-	121 1	2435 3	N	-0-			-0-
11		2460 X	2115	-0-	-345	-	110 1	2005 3	N	-0-			-0-
12		2542 X	2400	-0-	-142	-	116 1	2284 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,280				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		29619 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
LONG, JOE & NELL		WELL #:		1	RRCID ->	247861	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11560	- 11888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2790 X	2412	-0-	-378	-0-	124 1	2288 3	N	-0-		-0-
02		2520 X	2294	-0-	-226	-0-	112 1	2182 3	N	-0-		-0-
03		2790 X	2505	-0-	-285	-0-	124 1	2381 3	N	-0-		-0-
04		2520 X	2424	-0-	-96	-0-	116 1	2308 3	N	-0-		-0-
05		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	124 1	2430 3	N	-0-		-0-
06		2460 X	2382	-0-	-78	-0-	120 1	2262 3	N	-0-		-0-
07		2542 X	2531	-0-	-11	-0-	124 1	2407 3	N	-0-		-0-
08		2542 X	2508	-0-	-34	-0-	124 1	2384 3	N	-0-		-0-
09		2460 X	2454	-0-	-6	-0-	121 1	2333 3	N	-0-		-0-
10		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	121 1	2425 3	N	-0-		-0-
11		2460 X	1873	-0-	-587	-0-	98 1	1775 3	N	-0-		-0-
12		2542 X	2297	-0-	-245	-0-	111 1	2186 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUSTACE (SMACKOVER)		29633 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752										
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081927	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12691	- 12749
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
JONES, A. G., GAS UNIT		237752										
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070937	COMPL. DATE	04/06/1974	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12447	- 12600
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
 RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER)																	
//CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365																	
RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1																	
WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694																	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
 BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
01	0	901	-0-	901	3633	44	1	857	2	Y	-0-
02	2800 N	617	-0-	-2183	1450	29	1	588	2	Y	-0-
03	2573 N	1123	-0-	-1450	-0-	56	1	1067	2	Y	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	Y	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	Y	-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1501	2	Y	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	Y	-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	Y	-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	335	-0-	335	1693	16	1	319	2	N	-0-		-0-
02		2090 N	397	-0-	-1693	-0-	19	1	378	2	N	-0-		-0-
03		279 N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	2	N	-0-		-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-		-0-
05		279 N	129	-0-	-150	-0-	7	1	122	2	N	-0-		-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	N	-0-		-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	-0-		-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-		-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-		-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-		-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-		-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,417											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		
*01		14B2 EXT	3	-0-	3		8	3 2		Y	-0-	32		
*02		14B2 EXT	3	-0-	3		11	3 2		Y	-0-	32		
*03		14B2 EXT	1	-0-	1		12	1 2		Y	-0-	32		
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-	32		
*05		14B2 EXT	1	-0-	1		13	1 2		Y	-0-	32		
*06		14 X	1	-0-	-13		-0-	1 2		Y	-0-	32		
*07		1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 2		Y	-0-	32		
*08		1 N	-0-	-0-	-1		-0-			Y	-0-	32		
*09		3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2		Y	-0-	32		
*10		1 N	-0-	-0-	-1		-0-			Y	-0-	32		
11		2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2		Y	-0-	-0-		
12		3 N	-0-	-0-	-3		-0-			Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			15										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037														
01		0	93	-0-	93		367	4 1	89 2	N	-0-	-0-		
02		436 N	69	-0-	-367		-0-	3 1	66 2	N	-0-	-0-		
03		93 N	84	-0-	-9		-0-	4 1	80 2	N	-0-	-0-		
04		90 N	82	-0-	-8		-0-	4 1	78 2	N	-0-	-0-		
05		88 N	88	-0-	-0-		-0-	4 1	84 2	N	-0-	-0-		
06		90 N	88	-0-	-2		-0-	4 1	84 2	N	-0-	-0-		
07		118 N	118	-0-	-0-		-0-	6 1	112 2	N	-0-	-0-		
08		681 N	681	-0-	-0-		-0-	33 1	648 2	N	-0-	-0-		
09		90 N	40	-0-	-50		-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-		
10		124 N	103	-0-	-21		-0-	5 1	98 2	N	-0-	-0-		
11		150 N	6	-0-	-144		-0-	6 2		N	-0-	-0-		
12		31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,452										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519														
01		0	2457	-0-	2457		9646	107 1	2350 2	N	-0-	-0-		
02		2800 N	2255	-0-	-545		9101	98 1	2157 2	N	-0-	-0-		
03		3100 N	2532	-0-	-568		8533	115 1	2417 2	N	-0-	-0-		
04		3000 N	2464	-0-	-536		7997	114 1	2350 2	N	-0-	-0-		
05		3100 N	2626	-0-	-474		7523	127 1	2499 2	N	-0-	-0-		
06		3000 N	2575	-0-	-425		7098	127 1	2448 2	N	-0-	-0-		
07		3100 N	2622	-0-	-478		6620	143 1	2479 2	N	-0-	-0-		
08		3100 N	2633	-0-	-467		6153	129 1	2504 2	N	-0-	-0-		
09		3000 N	2544	-0-	-456		5697	124 1	2420 2	N	-0-	-0-		
10		3100 N	2566	-0-	-534		5163	127 1	2439 2	N	-0-	-0-		
11		3000 N	2417	-0-	-583		4580	129 1	2288 2	N	-0-	-0-		
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170		2410			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			27,691										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) CH4 ENERGY SIX, LLC BATTLE		30321 300 142193		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 243020		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0	2388	-0-	2388	7570	2388 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1939	-0-	-861	6709	1939 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1671	-0-	-1429	5280	1671 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1573	-0-	-1427	3853	1573 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	1324	-0-	-1776	2077	1324 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	1322	-0-	-1678	399	1322 2		N	-0-		-0-
07	1691 N	1292	-0-	-399	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
08	1333 N	1013	-0-	-320	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-		-0-
11	990 N	403	-0-	-587	-0-	403 2		N	-0-		-0-
12	1550 N	47	-0-	-1503	-0-	47 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		881167		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910			
		WELL #: 4									
01	3720 X	1249	-0-	-2471	-0-	30 1	1219 2	Y	-0-	8	
02	3360 X	1538	-0-	-1822	-0-	42 1	1496 2	Y	-0-	8	
03	3410 X	1476	-0-	-1934	-0-	55 1	1421 2	Y	-0-	8	
04	1200 X	663	-0-	-537	-0-	25 1	638 2	Y	-0-	8	
05	1705 X	430	-0-	-1275	-0-	16 1	414 2	Y	-0-	8	
06	1650 X	662	-0-	-988	-0-	25 1	637 2	Y	-0-	8	
07	1705 X	872	-0-	-833	-0-	32 1	840 2	Y	-0-	8	
08	1488 X	1060	-0-	-428	-0-	37 1	1023 2	Y	-0-	8	
09	660 X	440	-0-	-220	-0-	15 1	425 2	Y	-0-	8	
10	868 X	515	-0-	-353	-0-	17 1	498 2	Y	-0-	8	
11	1020 X	383	-0-	-637	-0-	13 1	370 2	Y	-0-	8	
12	1054 X	328	-0-	-726	-0-	12 1	315 2	Y	1	9	
TOTAL GAS PROD:		9,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894																
01		569 N	569	-0-	-0-		14 1	555 2		Y	-0-					-0-
02		728 N	555	-0-	-173		15 1	540 2		Y	-0-					-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279					Y	-0-					-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540					Y	-0-					-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		621 N	621	-0-	-0-		20 1	601 2		Y	-0-					-0-
11		436 N	436	-0-	-0-		15 1	421 2		Y	-0-					-0-
12		292 N	292	-0-	-0-		11 1	280 2		Y	-0-					-0-
							1 9					1				1
TOTAL GAS PROD:			2,473											TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

HOLMES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 - 13930				
01	3162 X	1566	-0-	-1596	-0-	38 1	1528 2	Y	-0-		-0-				
02	2324 X	1658	-0-	-666	-0-	45 1	1613 2	Y	-0-		-0-				
03	2573 X	2420	-0-	-153	-0-	90 1	2330 2	Y	-0-		-0-				
04	2220 X	1649	-0-	-571	-0-	63 1	1586 2	Y	-0-		-0-				
05	1829 X	1384	-0-	-445	-0-	53 1	1331 2	Y	-0-		-0-				
06	2340 N	1632	-0-	-708	-0-	61 1	1571 2	Y	-0-		-0-				
07	1705 N	1563	-0-	-142	-0-	57 1	1506 2	Y	-0-		-0-				
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	49 1	1347 2	Y	-0-		-0-				
09	1620 N	976	-0-	-644	-0-	34 1	942 2	Y	-0-		-0-				
10	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	41 1	1227 2	Y	-0-		-0-				
11	1350 N	1054	-0-	-296	-0-	37 1	1016 2	Y	-0-		-0-				
							1 9				1				
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	43 1	1106 2	Y	-0-		3				
							2 9								
TOTAL GAS PROD:			17,717											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

GRIZZLY		WELL #:	1	RRCID ->	205275	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	13206 - 14580				
01	2821 X	1637	-0-	-1184	-0-	27 1	1610 2	Y	-0-		29				
02	2464 X	1703	-0-	-761	-0-	97 1	1606 2	Y	-0-		29				
03	2170 X	1380	-0-	-790	-0-	39 1	1341 2	Y	-0-		29				
04	2100 X	1349	-0-	-751	-0-	36 1	1313 2	Y	-0-		29				
05	2170 X	1662	-0-	-508	-0-	31 1	1631 2	Y	-0-		29				
06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	78 1	1768 2	Y	-0-		29				
07	1891 X	1869	-0-	-22	-0-	115 1	1754 2	Y	-0-		29				
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	157 1	2384 2	Y	-0-		29				
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	146 1	2269 2	Y	-0-		29				
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	135 1	2221 2	Y	-0-		29				
11	3000 N	3038	-0-	38	38	190 1	2848 2	Y	-0-		29				
12	3100 N	3431	-0-	331	369	156 1	3275 2	Y	-0-		29				
TOTAL GAS PROD:			25,227											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530												
01		0	23	-0-	23	601	23 2	Y	-0-			2
02		601 N	-0-	-0-	-601	-0-		Y	-0-			2
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-			2
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			23	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEWIS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	207003	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	12918 - 14650	
01	2511 X	2182	-0-	-329	-0-	36 1	2146 2	Y	-0-		21	
02	2268 X	705	-0-	-1563	-0-	40 1	661 2	Y	4		25	
						4 9						
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-		25	
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	-0-		25	
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-	16 1	9	
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-		9	
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		9	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1	2	
TOTAL GAS PROD:			2,887	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

GRIZZLY		WELL #:	3	RRCID ->	207008	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	14784	PERF.	8826 - 14510	
01	496 X	112	-0-	-384	-0-	2 1	110 2	Y	-0-		49	
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		49	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		49	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		49	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		49	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		49	
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-		49	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		49	
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26 1	434 2	Y	-0-		49	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30 1	442 2	Y	-0-		49	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	337 2	Y	-0-		49	
TOTAL GAS PROD:			1,681	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645																	
01		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	82	1	4845	2	Y	-0-					-0-
02		1204 X	220	-0-	-984	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06		10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	443	1	10085	2	Y	-0-					-0-
07		13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	855	1	13103	2	Y	-0-					-0-
08		9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	582	1	8855	2	Y	-0-					-0-
09		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	525	1	8126	2	Y	-0-					-0-
10		9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	554	1	9118	2	Y	-0-					-0-
11		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	285	1	4272	2	Y	-0-					-0-
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:			61,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEWIS "B"		WELL #:	5	RRCID ->	207430	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.	14540	-	14560	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK		WELL #:	1	RRCID ->	208341	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	8817	-	14476	
01	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	41	1	2457	2	Y	-0-		27	
02	3360 X	2315	-0-	-1045	-0-	131	1	2180	2	Y	4		31	
03	3720 X	2645	-0-	-1075	-0-	75	1	2566	2	Y	4		35	
04	3240 X	2522	-0-	-718	-0-	67	1	2455	2	Y	-0-	22 1	13	
05	3348 X	2415	-0-	-933	-0-	44	1	2371	2	Y	-0-		13	
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	114	1	2603	2	Y	1		14	
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	182	1	2792	2	Y	3		17	
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	191	1	2912	2	Y	-0-		17	
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	184	1	2851	2	Y	-0-		17	
10	2976 X	2566	-0-	-410	-0-	147	1	2419	2	Y	-0-		17	
11	3000 X	2544	-0-	-456	-0-	159	1	2383	2	Y	2		19	
12	3131 X	2521	-0-	-610	-0-	115	1	2406	2	Y	-0-		19	

TOTAL GAS PROD:			31,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4588 X	230	-0-	-4358	-0-	4 1	226 2	Y	-0-	23
02		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-	23
03		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-	23
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	23
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	9
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	9
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			230							7 1	
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	3723	-0-	3723	10088	90 1	3633 2	Y	-0-	20
02		14942 X	4854	-0-	-10088	-0-	132 1	4722 2	Y	-0-	20
03		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	191 1	4971 2	Y	-0-	20
04		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	177 1	4471 2	Y	-0-	20
05		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	147 1	3696 2	Y	-0-	20
06		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	146 1	3760 2	Y	-0-	20
07		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	145 1	3847 2	Y	-0-	20
08		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	128 1	3553 2	Y	-0-	20
09		2700 X	2477	-0-	-223	-0-	85 1	2392 2	Y	-0-	20
10		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	138 1	4106 2	Y	-0-	20
11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	111 1	3026 2	Y	2	22
12		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	106 1	2713 2	Y	4	26
TOTAL GAS PROD:			46,492								
											TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 14446 - 14466			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6014 X	2069	-0-	-3945	-0-	34 1	2035 2	Y	-0-	6
02		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	368 1	6114 2	Y	-0-	6
03		5735 X	4210	-0-	-1525	-0-	119 1	4091 2	Y	-0-	6
04		5250 X	4081	-0-	-1169	-0-	108 1	3973 2	Y	-0-	6
05		5735 X	2229	-0-	-3506	-0-	41 1	2188 2	Y	-0-	2
06		5550 X	2682	-0-	-2868	-0-	113 1	2569 2	Y	-0-	2
07		5735 X	4738	-0-	-997	-0-	290 1	4448 2	Y	-0-	2
08		4216 X	3933	-0-	-283	-0-	243 1	3690 2	Y	-0-	2
09		4080 X	3556	-0-	-524	-0-	216 1	3340 2	Y	-0-	2
10		4743 X	3384	-0-	-1359	-0-	194 1	3189 2	Y	1	3
11		4590 X	1720	-0-	-2870	-0-	108 1	1611 2	Y	1	4
12		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-	1 9		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			39,084								
											TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 X	172	-0-	-138	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	574	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,150				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

01		3038 X	2735	-0-	-303	-0-	-0-	45	1	2690	2	Y	-0-	-0-	6
02		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	3838	2	Y	-0-	-0-	6
03		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1541	2	Y	-0-	-0-	6
04		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	2	Y	-0-	-0-	6
05		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1573	2	Y	-0-	-0-	2
06		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2181	2	Y	-0-	-0-	2
07		930 X	744	-0-	-186	-0-	-0-	46	1	698	2	Y	-0-	-0-	2
08		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1735	2	Y	-0-	-0-	2
09		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1965	2	Y	-0-	-0-	2
10		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1284	2	Y	-0-	-0-	2
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	951	2	Y	-0-	-0-	2
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2057	2	Y	-0-	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			23,054				TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

01		T. A.	911	-0-	911	6099	-0-	15	1	896	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	1159	-0-	-1641	4458	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	971	-0-	-2129	2329	-0-	28	1	943	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	871	-0-	-2129	200	-0-	23	1	848	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1240 N	796	-0-	-444	-0-	-0-	15	1	781	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	833	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	887	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,368				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2077	N	925	-0-	-1152	-0-	925 2	Y	-0-		-0-
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	1283 2	Y	-0-		-0-
03	2170	N	1352	-0-	-818	-0-	1352 2	Y	-0-		-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	Y	-0-		-0-
05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269 2	Y	-0-		-0-
06	1320	N	957	-0-	-363	-0-	957 2	Y	-0-		-0-
07	1488	N	947	-0-	-541	-0-	947 2	Y	-0-		-0-
08	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920 2	Y	-0-		-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	889 2	Y	-0-		-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	Y	-0-		-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047 2	1 9	Y	1	1
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989 2	2 9	Y	2	3
TOTAL GAS PROD:		13,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3472	X	1677	-0-	-1795	-0-	40 1	1637 2	Y	-0-	-0-
02	3136	X	1726	-0-	-1410	-0-	47 1	1679 2	Y	-0-	-0-
03	3317	X	2033	-0-	-1284	-0-	75 1	1958 2	Y	-0-	-0-
04	2490	X	1218	-0-	-1272	-0-	46 1	1172 2	Y	-0-	-0-
05	1922	X	1672	-0-	-250	-0-	64 1	1608 2	Y	-0-	-0-
06	1980	X	1227	-0-	-753	-0-	46 1	1181 2	Y	-0-	-0-
07	2046	X	1237	-0-	-809	-0-	45 1	1192 2	Y	-0-	-0-
08	2046	X	1258	-0-	-788	-0-	44 1	1214 2	Y	-0-	-0-
09	1620	X	1407	-0-	-213	-0-	49 1	1358 2	Y	-0-	-0-
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	79 1	2361 2	Y	-0-	-0-
11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	51 1	1390 2	Y	1	1
12	1457	X	1371	-0-	-86	-0-	51 1	1318 2	Y	2	3
TOTAL GAS PROD:		18,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4619	X	942	-0-	-3677	-0-	3 1	939 2	Y	-0-	14
02	3640	X	1160	-0-	-2480	-0-	32 1	1118 2	Y	9	23
03	4030	X	989	-0-	-3041	-0-	989 2		Y	-0-	23
04	3840	X	825	-0-	-3015	-0-	22 1	799 2	Y	4	27
05	1271	X	749	-0-	-522	-0-	745 2	4 9	Y	4	14
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-	14
07	1271	X	419	-0-	-852	-0-	13 1	406 2	Y	-0-	14
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	54 1	1608 2	Y	4	18
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	48 1	1489 2	Y	2	20
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	11 1	376 2	Y	-0-	20
11	1380	N	373	-0-	-1007	-0-	11 1	362 2	Y	-0-	20
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	59 1	1999 2	Y	5	20
TOTAL GAS PROD:		11,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		28			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	41	1	2414	2	Y	-0-			9
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	200	1	3319	2	Y	-0-			9
03	3038 X	2871	-0-	-167	-0-	81	1	2790	2	Y	-0-			9
04	2940 X	1406	-0-	-1534	-0-	37	1	1369	2	Y	-0-			9
05	3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	50	1	2655	2	Y	-0-	6	1	3
06	3600 X	3070	-0-	-530	-0-	129	1	2941	2	Y	-0-			3
07	3720 X	3385	-0-	-335	-0-	207	1	3178	2	Y	-0-			3
08	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	157	1	2394	2	Y	-0-			3
09	3060 X	2422	-0-	-638	-0-	147	1	2275	2	Y	-0-			3
10	3379 X	1371	-0-	-2008	-0-	78	1	1292	2	Y	1			4
						1	9							
11	3270 X	2484	-0-	-786	-0-	155	1	2328	2	Y	1			5
						1	9							
12	3379 X	2664	-0-	-715	-0-	121	1	2539	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		30,903												
								TOTAL CONDENSATE PROD:	6					

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	65	1	3826	2	Y	-0-			-0-
02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	310	1	5151	2	Y	11			11
						12	9							
03	5084 X	4018	-0-	-1066	-0-	114	1	3904	2	Y	-0-			11
04	3780 X	3694	-0-	-86	-0-	97	1	3593	2	Y	4			15
						4	9							
05	5146 X	2357	-0-	-2789	-0-	43	1	2311	2	Y	3	9	1	9
						3	9							
06	4980 X	3165	-0-	-1815	-0-	133	1	3018	2	Y	13			22
						14	9							
07	5146 X	3519	-0-	-1627	-0-	216	1	3303	2	Y	-0-			22
08	4030 X	2932	-0-	-1098	-0-	181	1	2749	2	Y	2			24
						2	9							
09	3690 X	3098	-0-	-592	-0-	188	1	2909	2	Y	1			25
						1	9							
10	3534 X	3148	-0-	-386	-0-	180	1	2968	2	Y	-0-			25
11	3420 X	2793	-0-	-627	-0-	175	1	2618	2	Y	-0-			25
12	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	143	1	2993	2	Y	-0-	20	1	5
TOTAL GAS PROD:		41,224												
								TOTAL CONDENSATE PROD:	34					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					WELL #: 19	RRCID -> 218107	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 15100	PERF.13096 - 14806				
01		3968 X	2664	-0-	-1304	-0-	44 1	2620 2	Y	-0-			20
02		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	238 1	3956 2	Y	19			39
03		4619 X	3249	-0-	-1370	-0-	21 9						
04		4470 X	2922	-0-	-1548	-0-	92 1	3157 2	Y	-0-			39
							77 1	2837 2	Y	7			46
05		4619 X	2597	-0-	-2022	-0-	8 9				29 1		25
							48 1	2540 2	Y	8			
06		4470 X	3296	-0-	-1174	-0-	9 9						
							137 1	3125 2	Y	31			56
07		4619 X	3680	-0-	-939	-0-	34 9						
08		3255 X	3215	-0-	-40	-0-	225 1	3455 2	Y	-0-			56
							198 1	3011 2	Y	5			61
09		3300 X	3030	-0-	-270	-0-	6 9						
							184 1	2844 2	Y	2			63
10		3689 X	2933	-0-	-756	-0-	2 9						
							168 1	2763 2	Y	2			65
11		3570 X	3163	-0-	-407	-0-	2 9						
							198 1	2963 2	Y	2			67
12		3689 X	3527	-0-	-162	-0-	2 9						
							160 1	3358 2	Y	8	54 1		21
							9 9						
TOTAL GAS PROD:			38,491	TOTAL CONDENSATE PROD:			84						

HOLMES "A"		WELL #: 6	RRCID -> 218111	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 14325	PERF. N/A							
01	0	1774	-0-	1774	5033	43 1	1731 2	Y	-0-				36
02	9424 X	4391	-0-	-5033	-0-	119 1	4237 2	Y	32				68
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	35 9							
						152 1	3943 2	Y	7				75
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	8 9							
						149 1	3761 2	Y	17				92
05	3100 X	2463	-0-	-637	-0-	19 9							
06	3000 X	1906	-0-	-1094	-0-	94 1	2369 2	Y	-0-				92
						71 1	1828 2	Y	6				98
07	3100 X	1795	-0-	-1305	-0-	7 9							
						65 1	1719 2	Y	10				108
08	3100 X	1548	-0-	-1552	-0-	11 9							
						54 1	1491 2	Y	3				111
09	3000 X	1399	-0-	-1601	-0-	3 9							
10	2449 X	1892	-0-	-557	-0-	48 1	1351 2	Y	-0-				111
						61 1	1823 2	Y	7				118
11	1920 X	1542	-0-	-378	-0-	8 9							
						54 1	1487 2	Y	1				119
12	1798 X	1416	-0-	-382	-0-	1 9							
						53 1	1360 2	Y	3				122
						3 9							
TOTAL GAS PROD:			28,158	TOTAL CONDENSATE PROD:			86						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 218862	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 14597	PERF. 8730	- 14320								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOLMES "A"				WELL #: 17	RRCID -> 220496	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 14346	PERF. 9151	- 14150	
01	651 N	39	-0-	-612	-0-	1 1	38 2	Y	-0-	10
02	420 N	276	-0-	-144	-0-	8 1	268 2	Y	-0-	10
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	10
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	10
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
10	T. A.	869	-0-	869	869	28 1	841 2	Y	-0-	10
11	T. A.	647	-0-	647	1516	23 1	624 2	Y	-0-	10
12	T. A.	624	-0-	624	2140	23 1	601 2	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		2,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEWIS "B"				WELL #: 14	RRCID -> 221014	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 14614	PERF. 14410	- 14430	
01	T. A.	3027	-0-	3027	18730	50 1	2977 2	Y	-0-	18
02	24831 X	6101	-0-	-18730	-0-	344 1	5718 2	Y	35	53
03	5115 X	4074	-0-	-1041	-0-	115 1	3959 2	Y	-0-	53
04	3480 X	1779	-0-	-1701	-0-	47 1	1725 2	Y	6	59
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-	37 1
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			Y	-0-	22
07	5208 X	2795	-0-	-2413	-0-	171 1	2624 2	Y	-0-	22
08	T. A.	5425	-0-	5425	5425	334 1	5080 2	Y	10	32
09	T. A.	4386	-0-	4386	9811	11 9	4114 2	Y	5	37
10	T. A.	2415	-0-	2415	12226	6 9	2277 2	Y	-0-	37
11	12316 X	90	-0-	-12226	-0-	138 1	84 2	Y	-0-	37
12	5425 X	62	-0-	-5363	-0-	6 1	59 2	Y	-0-	30 1
TOTAL GAS PROD:		30,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		56				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490						
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	14	1	813	2	Y	-0-					4
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					4
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					4
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	Y	-0-					2
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	94	1	1405	2	Y	-0-					2
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		4,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170						
01	4433 X	4322	-0-	-111	-0-	72	1	4248	2	Y	2					73
02	4396 X	371	-0-	-4025	-0-	2	9	349	2	Y	1					74
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	1	9			Y	-0-					74
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	46	1			28
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					28
06	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	262	1	5953	2	Y	4					32
07	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	4	9	6881	2	Y	10					42
08	T. A.	6231	-0-	6231	6231	449	1	5845	2	Y	2					44
09	T. A.	5491	-0-	5491	11722	11	9	5158	2	Y	-0-					44
10	T. A.	3718	-0-	3718	15440	384	1	3505	2	Y	-0-					44
11	19409 X	3969	-0-	-15440	-0-	2	9	3710	2	Y	10					54
12	7254 X	4052	-0-	-3202	-0-	11	9	3868	2	Y	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		41,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3813 X	3548	-0-	-265	-0-		3548	2	N	-0-			163
02		3444 X	2146	-0-	-1298	-0-		2146	2	N	-0-			163
03		3813 X	1292	-0-	-2521	-0-		1292	2	N	-0-			163
04		3570 X	1254	-0-	-2316	-0-		1254	2	N	-0-			163
05		3689 X	16	-0-	-3673	-0-		16	2	N	-0-			163
06		3420 X	1318	-0-	-2102	-0-		1318	2	N	-0-			163
07		2387 X	1083	-0-	-1304	-0-		1083	2	N	-0-			163
08		1302 X	429	-0-	-873	-0-		429	2	N	-0-			163
09		1320 X	80	-0-	-1240	-0-		80	2	N	-0-			163
10		1364 X	85	-0-	-1279	-0-		85	2	N	-0-			163
11		1320 X	94	-0-	-1226	-0-		94	2	N	-0-			163
12		1085 X	61	-0-	-1024	-0-		61	2	N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:			11,406											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940														
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-		23	1	Y	-0-			-0-
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		40	1	Y	-0-			-0-
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		61	1	Y	-0-			-0-
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-		32	1	Y	-0-			-0-
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-		30	1	Y	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-		28	1	Y	-0-			-0-
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-		31	1	Y	-0-			-0-
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-		26	1	Y	-0-			-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-		21	1	Y	-0-			-0-
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-		27	1	Y	-0-			-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-		20	1	Y	-0-			-0-
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-		27	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,819											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		1		

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310														
01		3472 X	2146	-0-	-1326	-0-		36	1	Y	-0-			-0-
02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		158	1	Y	-0-			-0-
03		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-		66	1	Y	-0-			-0-
04		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-		63	1	Y	-0-			-0-
05		2294 X	1578	-0-	-716	-0-		29	1	Y	-0-			-0-
06		2220 N	2174	-0-	-46	-0-		92	1	Y	-0-			-0-
07		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		146	1	Y	-0-			-0-
08		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		137	1	Y	-0-			-0-
09		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-		148	1	Y	-0-			-0-
10		2294 N	1948	-0-	-346	-0-		112	1	Y	-0-			-0-
11		2160 N	1172	-0-	-988	-0-		73	1	Y	-0-			-0-
12		2294 N	1486	-0-	-808	-0-		68	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,058											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A																
01	825 X	825	-0-	-0-	-0-	20	1	805	2	Y	-0-					16
02	3052 X	745	-0-	-2307	-0-	20	1	725	2	Y	-0-					16
03	3379 X	539	-0-	-2840	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					16
04	2850 X	1009	-0-	-1841	-0-	38	1	971	2	Y	-0-					16
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	139	1	3479	2	Y	-0-					16
06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	81	1	2083	2	Y	-0-					16
07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	42	1	1102	2	Y	-0-					16
08	2821 X	939	-0-	-1882	-0-	33	1	906	2	Y	-0-					16
09	2730 X	973	-0-	-1757	-0-	34	1	939	2	Y	-0-					16
10	2821 X	783	-0-	-2038	-0-	25	1	758	2	Y	-0-					16
11	2160 X	893	-0-	-1267	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					16
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	58	1	1488	2	Y	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		15,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOLMES "A"		WELL #:	24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	N/A					
01	1860 X	503	-0-	-1357	-0-	12	1	491	2	Y	-0-					1
02	3052 X	2402	-0-	-650	-0-	65	1	2337	2	Y	-0-					1
03	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	104	1	2710	2	Y	-0-					1
04	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	61	1	1533	2	Y	-0-					1
05	2666 X	969	-0-	-1697	-0-	37	1	932	2	Y	-0-					1
06	2730 X	996	-0-	-1734	-0-	37	1	959	2	Y	-0-					1
07	2821 X	868	-0-	-1953	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					1
08	2821 X	795	-0-	-2026	-0-	28	1	767	2	Y	-0-					1
09	1590 X	1038	-0-	-552	-0-	36	1	1002	2	Y	-0-					1
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	57	1	1715	2	Y	-0-					1
11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	50	1	1356	2	Y	1					2
						1	9									
12	1085 X	583	-0-	-502	-0-	22	1	560	2	Y	1					3
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		15,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

HOLMES "A"		WELL #:	21	RRCID ->	229192	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	14248	PERF.	13920 - 13940
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
GRIZZLY		WELL #:		4	RRCID ->	232110	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF.14366	- 14386	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	930 X	513	-0-	-417	-0-	9	1	504	2	Y	-0-		179
02	1120 X	624	-0-	-496	-0-	35	1	589	2	Y	-0-		179
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	2	Y	-0-		179
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	-0-		179
05	742 X	742	-0-	-0-	-0-	14	1	728	2	Y	-0-		179
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	Y	-0-		179
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	2	Y	-0-		179
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	Y	-0-		179
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	56	1	864	2	Y	-0-		179
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-		179
11	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	179	1	2687	2	Y	-0-		179
12	3100 N	5661	-0-	2561	2561	257	1	5404	2	Y	-0-		179
TOTAL GAS PROD:		15,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	233029	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF.14273	- 14459	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2728 X	685	-0-	-2043	-0-	11	1	674	2	Y	-0-		9
02	2016 X	452	-0-	-1564	-0-	26	1	425	2	Y	1		10
03	2232 X	1656	-0-	-576	-0-	47	1	1606	2	Y	3		13
04	2160 X	1507	-0-	-653	-0-	40	1	1467	2	Y	-0-	8 1	5
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	1247	2	Y	-0-		5
06	1590 X	1470	-0-	-120	-0-	62	1	1408	2	Y	-0-		5
07	1643 X	1504	-0-	-139	-0-	92	1	1410	2	Y	2		7
08	1643 X	1468	-0-	-175	-0-	91	1	1377	2	Y	-0-		7
09	1500 X	1345	-0-	-155	-0-	82	1	1263	2	Y	-0-		7
10	1519 X	1083	-0-	-436	-0-	62	1	1021	2	Y	-0-		7
11	1470 X	974	-0-	-496	-0-	61	1	913	2	Y	-0-		7
12	1519 X	1129	-0-	-390	-0-	51	1	1078	2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		14,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

HOLMES"A"		WELL #:		19	RRCID ->	233262	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	14090	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1677	-0-	1677	5681	40	1	1637	2	Y	-0-		61
02	8435 X	2754	-0-	-5681	-0-	75	1	2679	2	Y	-0-		61
03	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	139	1	3596	2	Y	3		64
04	3480 X	1896	-0-	-1584	-0-	72	1	1811	2	Y	12		76
05	3348 X	791	-0-	-2557	-0-	30	1	754	2	Y	6		82
06	3480 X	653	-0-	-2827	-0-	24	1	623	2	Y	5		87
07	3596 X	1209	-0-	-2387	-0-	44	1	1165	2	Y	-0-		87
08	3596 X	745	-0-	-2851	-0-	26	1	719	2	Y	-0-		87
09	1890 X	1298	-0-	-592	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-		87
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	58	1	1722	2	Y	-0-		87
11	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	55	1	1506	2	Y	-0-		87
12	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	73	1	1872	2	Y	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		20,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	1	RRCID -> 233315	COMPL. DATE 07/15/2007	TOTAL DEPTH 14460	PERF.14270 - 14398					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2513	-0-	-587	-0-	42 1	2460 2	N	10	194 1		33
02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	11 9	2584 2	N	27			60
03	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	156 1	2527 2	N	-0-			60
04	2940 X	2654	-0-	-286	-0-	30 9	2560 2	N	23			83
05	3069 X	2950	-0-	-119	-0-	74 1	2853 2	N	40			123
06	2970 X	2808	-0-	-162	-0-	69 1	2690 2	N	-0-			123
07	3069 X	2897	-0-	-172	-0-	25 9	2683 2	N	35			158
08	2945 X	2834	-0-	-111	-0-	53 1	2651 2	N	8			166
09	2850 X	1753	-0-	-1097	-0-	44 9	1635 2	N	11			177
10	2945 X	2630	-0-	-315	-0-	118 1	2479 2	N	-0-			177
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	175 1	2632 2	N	32			209
12	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	39 9	2718 2	N	19	193 1		35
						130 1						
						21 9						
TOTAL GAS PROD:		32,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		205						

HOLMES "A"		WELL #:	26	RRCID -> 233719	COMPL. DATE 08/18/2007	TOTAL DEPTH 15131	PERF.14050 - 14070					
01	775 N	414	-0-	-361	-0-	10 1	404 2	Y	-0-			4
02	840 N	632	-0-	-208	-0-	17 1	615 2	Y	-0-			4
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			4
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			4
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	58 1	1725 2	Y	-0-			4
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	37 1	1009 2	Y	1			5
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	1 9	755 2	Y	1			6
						29 1						
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		4,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520												
01		651 N	413	-0-	-238	-0-	7 1	406 2	Y	-0-		5
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	79 1	1319 2	Y	-0-		5
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		5
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		5
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	3 1	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	74 1	1224 2	Y	-0-		2
11		3000 N	4746	-0-	1746	1746	297 1	4449 2	Y	-0-		2
12		3100 N	7327	-0-	4227	5973	333 1 9 9	6985 2	Y	-0-	2 1	8
TOTAL GAS PROD:		15,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

HOLMES "A"		WELL #:	15	RRCID ->	235959	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	N/A	
01		1178 N	612	-0-	-566	-0-	15 1	597 2	Y	-0-	-0-	
02		476 N	320	-0-	-156	-0-	9 1	311 2	Y	-0-	-0-	
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	48 1	1234 2	Y	-0-	-0-	
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	31 1	776 2	Y	-0-	-0-	
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	13 1	327 2	Y	-0-	-0-	
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	23 1	590 2	Y	-0-	-0-	
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	58 1	1550 2	Y	-0-	-0-	
08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	52 1	1432 2	Y	-0-	-0-	
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	30 1	840 2	Y	-0-	-0-	
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	41 1	1213 2	Y	-0-	-0-	
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	46 1	1258 2	Y	-0-	1	
							1 9					
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	37 1 2 9	939 2	Y	-0-	2	3
TOTAL GAS PROD:		11,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HOLMES "A"		WELL #:	14	RRCID ->	236000	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	N/A	
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	12 1	474 2	Y	-0-	-0-	
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	15 1	523 2	Y	-0-	-0-	
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	20 1	512 2	Y	-0-	-0-	
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	18 1	461 2	Y	-0-	-0-	
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	17 1	434 2	Y	-0-	-0-	
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	24 1	619 2	Y	-0-	-0-	
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	22 1	590 2	Y	-0-	-0-	
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	21 1	568 2	Y	-0-	-0-	
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	27 1	745 2	Y	-0-	-0-	
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	33 1	995 2	Y	-0-	-0-	
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	22 1	601 2	Y	-0-	-0-	
12		713 N	451	-0-	-262	-0-	17 1 1 9	433 2	Y	-0-	1	1
TOTAL GAS PROD:		7,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LITTLE FLOCK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850																
01	4681 X	4007	-0-	-674	-0-	67	1	3940	2	Y	-0-					-0-
02	8288 X	5436	-0-	-2852	-0-	309	1	5127	2	Y	-0-					-0-
03	8649 X	3668	-0-	-4981	-0-	104	1	3564	2	Y	-0-					-0-
04	8370 X	3878	-0-	-4492	-0-	102	1	3776	2	Y	-0-					-0-
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
06	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	462	1	10525	2	Y	-0-					-0-
07	6014 X	4957	-0-	-1057	-0-	304	1	4653	2	Y	-0-					-0-
08	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	309	1	4701	2	Y	-0-					-0-
09	10980 X	7268	-0-	-3712	-0-	441	1	6827	2	Y	-0-					-0-
10	11346 X	6416	-0-	-4930	-0-	367	1	6049	2	Y	-0-					-0-
11	10980 X	6106	-0-	-4874	-0-	382	1	5724	2	Y	-0-					-0-
12	7502 X	4496	-0-	-3006	-0-	204	1	4292	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		62,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK		WELL #:	15	RRCID ->	242941	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	N/A					
01	10447 X	1756	-0-	-8691	-0-	29	1	1727	2	Y	-0-					23
02	9940 X	2192	-0-	-7748	-0-	124	1	2064	2	Y	4					27
03	10261 X	859	-0-	-9402	-0-	24	1	833	2	Y	2					29
04	1710 X	941	-0-	-769	-0-	25	1	916	2	Y	-0-	18	1			11
05	2418 X	1495	-0-	-923	-0-	27	1	1468	2	Y	-0-					11
06	2340 X	1620	-0-	-720	-0-	68	1	1552	2	Y	-0-					11
07	2418 X	861	-0-	-1557	-0-	53	1	807	2	Y	1					12
08	1488 X	837	-0-	-651	-0-	52	1	785	2	Y	-0-					12
09	1620 X	430	-0-	-1190	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					12
10	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	100	1	1653	2	Y	-0-					12
11	1620 X	731	-0-	-889	-0-	46	1	684	2	Y	1					13
12	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		15,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

LEWIS "B"		WELL #:	18	RRCID ->	243430	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	N/A					
01	5022 X	2619	-0-	-2403	-0-	43	1	2576	2	Y	-0-					22
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	159	1	2634	2	Y	-0-					22
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	67	1	2315	2	Y	-0-					22
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	Y	-0-					22
05	2077 X	1877	-0-	-200	-0-	34	1	1843	2	Y	-0-	14	1			8
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	88	1	2012	2	Y	-0-					8
07	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	167	1	2554	2	Y	-0-					8
08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	147	1	2232	2	Y	-0-					8
09	2010 N	1025	-0-	-985	-0-	62	1	963	2	Y	-0-					8
10	2077 N	618	-0-	-1459	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					8
11	2010 N	1707	-0-	-303	-0-	107	1	1600	2	Y	-0-					8
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1715	2	Y	-0-	6	1			2
TOTAL GAS PROD:		24,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	14	RRCID ->	243473	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8626 - 14230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	5402	-0-	-953	-0-	90 1	5312 2	Y	-0-				19
02	5880 X	5707	-0-	-173	-0-	324 1	5376 2	Y	6				25
						7 9							
03	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			Y	-0-				25
04	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-			Y	-0-	16	1		9
05	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			Y	-0-				9
06	6120 X	6096	-0-	-24	-0-	257 1	5838 2	Y	1				10
						1 9							
07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	470 1	7196 2	Y	5				15
						6 9							
08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	322 1	4902 2	Y	-0-				15
09	6090 X	4834	-0-	-1256	-0-	293 1	4541 2	Y	-0-				15
10	7657 X	2709	-0-	-4948	-0-	155 1	2554 2	Y	-0-				15
11	7410 X	99	-0-	-7311	-0-	6 1	93 2	Y	-0-				15
12	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-			Y	-0-				15

TOTAL GAS PROD: 37,743

TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLACK		WELL #:	11	RRCID ->	244637	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	12791 - 14180		
01	4743 X	1320	-0-	-3423	-0-	22 1	1298 2	Y	-0-				24
02	6888 X	2907	-0-	-3981	-0-	164 1	2733 2	Y	9				33
						10 9							
03	7626 X	3453	-0-	-4173	-0-	97 1	3344 2	Y	11				44
						12 9							
04	1290 X	1083	-0-	-207	-0-	29 1	1054 2	Y	-0-	27	1		17
05	3224 X	1604	-0-	-1620	-0-	29 1	1575 2	Y	-0-				17
06	3330 X	679	-0-	-2651	-0-	29 1	650 2	Y	-0-				17
07	3441 X	1339	-0-	-2102	-0-	82 1	1255 2	Y	2				19
						2 9							
08	3441 X	1102	-0-	-2339	-0-	68 1	1034 2	Y	-0-				19
09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	130 1	2014 2	Y	-0-				19
10	1612 X	1568	-0-	-44	-0-	90 1	1478 2	Y	-0-				19
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	92 1	1372 2	Y	2				21
						2 9							
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	179 1	3766 2	Y	-0-				21

TOTAL GAS PROD: 22,610

TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	6	RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	2675	-0-	-3804	-0-	44 1	2631 2 Y	6
02	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	125 1	2079 2 Y	6
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	72 1	2481 2 Y	6
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	81 1	3003 2 Y	2
05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	49 1	2640 2 Y	2
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	127 1	2889 2 Y	2
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	174 1	2673 2 Y	2
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	205 1	3121 2 Y	2
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	156 1	2423 2 Y	2
10	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	311 1	5126 2 Y	2
11	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	350 1	5242 2 Y	8
						7 9		
12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	132 1	2769 2 Y	8
TOTAL GAS PROD:		38,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		6

TWEENER		WELL #:	4	RRCID -> 245785	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 13358	PERF. N/A	
01	3937 X	2173	-0-	-1764	-0-	76 1	2097 2 Y	61
02	3136 X	1656	-0-	-1480	-0-	49 1	1596 2 Y	71
						11 9		
03	3472 X	1669	-0-	-1803	-0-	49 1	1617 2 Y	74
						3 9		
04	3360 X	1723	-0-	-1637	-0-	53 1	1662 2 Y	81
						8 9		
05	2170 X	1817	-0-	-353	-0-	61 1	1752 2 Y	85
						4 9		
06	2100 X	1590	-0-	-510	-0-	57 1	1533 2 Y	85
07	1829 X	1098	-0-	-731	-0-	31 1	1067 2 Y	85
08	1829 X	836	-0-	-993	-0-	29 1	807 2 Y	85
09	1770 X	1214	-0-	-556	-0-	42 1	1165 2 Y	91
						7 9		
10	1829 X	641	-0-	-1188	-0-	14 1	623 2 Y	95
						4 9		
11	1590 X	1317	-0-	-273	-0-	32 1	1285 2 Y	95
12	1240 X	1152	-0-	-88	-0-	35 1	1114 2 Y	98
						3 9		
TOTAL GAS PROD:		16,886				TOTAL CONDENSATE PROD:		37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1637	-0-	-37	-0-	27	1	1609	2	Y	1		22
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	158	1	2625	2	Y	10		32
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	108	1	3711	2	Y	17		49
04	3660 X	2193	-0-	-1467	-0-	58	1	2134	2	Y	1	30 1	20
05	3782 X	3493	-0-	-289	-0-	64	1	3429	2	Y	-0-		20
06	3720 X	2101	-0-	-1619	-0-	88	1	2012	2	Y	1		21
07	3844 X	3765	-0-	-79	-0-	230	1	3524	2	Y	10		31
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	319	1	4849	2	Y	1		32
09	3390 X	2505	-0-	-885	-0-	152	1	2353	2	Y	-0-		32
10	3751 X	1594	-0-	-2157	-0-	91	1	1503	2	Y	-0-		32
11	5010 X	3354	-0-	-1656	-0-	210	1	3137	2	Y	6		38
12	5177 X	4106	-0-	-1071	-0-	187	1	3919	2	Y	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		36,549				TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A				
01	3906 X	3588	-0-	-318	-0-	60	1	3528	2	Y	-0-		11
02	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	322	1	5353	2	Y	-0-		11
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	93	1	3208	2	Y	-0-		11
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	65	1	2415	2	Y	-0-		11
05	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	33	1	1751	2	Y	-0-	7 1	4
06	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	301	1	6852	2	Y	-0-		4
07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	299	1	4582	2	Y	-0-		4
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	397	1	6038	2	Y	-0-		4
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	320	1	4954	2	Y	-0-		4
10	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	370	1	6090	2	Y	4		8
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	412	1	6175	2	Y	5		13
12	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	331	1	6953	2	Y	15	10 1	18
TOTAL GAS PROD:		60,929				TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13765 PERF. 12890 - 13530				
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	15	1	868	2	Y	-0-		-0-
02	868 N	426	-0-	-442	-0-	24	1	402	2	Y	-0-		-0-
03	961 N	361	-0-	-600	-0-	10	1	351	2	Y	-0-		-0-
04	840 N	357	-0-	-483	-0-	9	1	348	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	234	-0-	-231	-0-	4	1	230	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-		-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	2	Y	-0-		-0-
09	360 N	170	-0-	-190	-0-	10	1	160	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	123	-0-	-311	-0-	7	1	116	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450												
01	5611 X	2895	-0-	-2716	-0-	48	1	2847	2	Y	-0-	16
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	290	1	4815	2	Y	-0-	16
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	99	1	3388	2	Y	-0-	16
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	85	1	3136	2	Y	-0-	16
05	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	41	1	2197	2	Y	-0-	6
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	150	1	3422	2	Y	-0-	6
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	236	1	3611	2	Y	-0-	6
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	206	1	3135	2	Y	-0-	6
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	199	1	3087	2	Y	-0-	6
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	205	1	3377	2	Y	-0-	6
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	227	1	3397	2	Y	-0-	6
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	164	1	3451	2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		41,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS "B"		WELL #:	24	RRCID ->	266182	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	8820 - 14490	
01	2077 X	1410	-0-	-667	-0-	23	1	1387	2	Y	-0-	5
02	2800 N	3685	-0-	885	885	209	1	3476	2	Y	-0-	5
03	3100 N	3965	-0-	865	1750	112	1	3853	2	Y	-0-	5
04	3000 N	2642	-0-	-358	1392	70	1	2572	2	Y	-0-	5
05	3559 X	2167	-0-	-1392	-0-	40	1	2127	2	Y	-0-	2
06	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	76	1	1732	2	Y	-0-	2
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	181	1	2774	2	Y	-0-	2
08	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	324	1	4923	2	Y	-0-	2
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	230	1	3557	2	Y	-0-	2
10	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	155	1	2546	2	Y	-0-	2
11	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	97	1	1444	2	Y	-0-	2
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS "B"		WELL #:	23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888 - 14626	
01	3100 X	898	-0-	-2202	-0-	15	1	883	2	Y	-0-	-0-
02	9212 X	-0-	-0-	-9212	-0-					Y	-0-	-0-
03	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-	-0-
04	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-	-0-
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	-0-
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-	-0-
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	171	1	2612	2	Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	169	1	2614	2	Y	-0-	-0-
10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	291	1	4794	2	Y	7	7
11	2700 X	1011	-0-	-1689	-0-	8	9	947	2	Y	1	8
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	1	9			Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		13,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	343	-0-	343	1642	343	2		N	-0-			-0-
02		1967 N	325	-0-	-1642	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07		496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2		N	-0-			-0-
08		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2		N	-0-			-0-
09		420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2		N	-0-			-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,034				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

01		0	3137	-0-	3137	13033	3137	2		N	-0-			-0-
02		15756 X	2723	-0-	-13033	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
03		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
05		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
06		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
07		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
08		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
09		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
10		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
11		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
12		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,702				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

01		0	555	-0-	555	3110	555	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	790	-0-	-2010	1100	790	2		N	-0-			-0-
03		1833 N	733	-0-	-1100	-0-	733	2		N	-0-			-0-
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,564				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		0	1090	-0-	1090	4677	1090 2			N	-0-	-0-
02		2800 N	966	-0-	-1834	2843	966 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1158	-0-	-1942	901	1158 2			N	-0-	-0-
04		1874 N	973	-0-	-901	-0-	973 2			N	-0-	-0-
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			N	-0-	-0-
06		1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051 2			N	-0-	-0-
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-	-0-
08		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 2			N	-0-	-0-
09		1050 N	954	-0-	-96	-0-	954 2			N	-0-	-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-	-0-
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-	-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,903				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12398 - 12469												
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512												
01		T. A.	1118	-0-	1118	474237	1116 2	2 9		N	2	-0-
02		T. A.	1205	-0-	1205	475442	1204 2	1 9		N	1	-0-
03		T. A.	1284	-0-	1284	476726	1282 2	2 9		N	2	-0-
04		T. A.	986	-0-	986	477712	984 2	2 9		N	2	-0-
05		T. A.	947	-0-	947	478659	945 2	2 9		N	2	-0-
06		T. A.	803	-0-	803	479462	800 2	3 9		N	3	-0-
07		T. A.	1054	-0-	1054	480516	1053 2	1 9		N	1	-0-
08		T. A.	1257	-0-	1257	481773	1255 2	2 9		N	2	-0-
09		483038 X	1265	-0-	-481773	-0-	1263 2	2 9		N	2	-0-
10		890 X	890	-0-	-0-	-0-	889 2	1 9		N	1	-0-
11		1080 N	969	-0-	-111	-0-	968 2	1 9		N	1	-0-
12		1116 N	950	-0-	-166	-0-	950 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,728				TOTAL CONDENSATE PROD:			19		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	126	-0-	126	537	126	2			N	-0-				-0-	
02	651 N	114	-0-	-537	-0-	114	2			N	-0-				-0-	
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-				-0-	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-	
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-	
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-				-0-	
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-				-0-	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-				-0-	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-	
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-				-0-	
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,242														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

01	0	70	-0-	70	302	70	2			N	-0-				-0-	
02	442 N	140	-0-	-302	-0-	140	2			N	-0-				-0-	
03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-				-0-	
04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-				-0-	
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-				-0-	
06	3000 N	3514	-0-	514	514	3514	2			N	-0-				-0-	
07	3003 N	2489	-0-	-514	-0-	2489	2			N	-0-				-0-	
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-				-0-	
09	120 X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-				-0-	
10	124 X	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-				-0-	
11	120 X	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-				-0-	
12	124 X	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,636														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	617	-0-	617	1726	617 2		N	-0-			-0-
02	2325 N	599	-0-	-1726	-0-		599 2		N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2		N	-0-			-0-
04	330 N	127	-0-	-203	-0-		127 2		N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 2		N	-0-			-0-
06	330 N	142	-0-	-188	-0-		142 2		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 2		N	-0-			-0-
08	341 N	151	-0-	-190	-0-		151 2		N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 2		N	-0-			-0-
10	341 N	254	-0-	-87	-0-		254 2		N	-0-			-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-		114 2		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	709	-0-	709	2933	709	2			N	-0-					-0-	
02		2800 N	876	-0-	-1924	1009	876	2			N	-0-					-0-	
03		2399 N	1390	-0-	-1009	-0-	1390	2			N	-0-					-0-	
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-	
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-	
06		780 N	142	-0-	-638	-0-	142	2			N	-0-					-0-	
07		744 N	113	-0-	-631	-0-	113	2			N	-0-					-0-	
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-	
09		3000 N	3586	-0-	586	586	3586	2			N	-0-					-0-	
10		870 N	284	-0-	-586	-0-	284	2			N	-0-					-0-	
11		780 N	3	-0-	-777	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
12		806 X	84	-0-	-722	-0-	84	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,625															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

01		0	1194	-0-	1194	8427	1193	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02		2800 N	963	-0-	-1837	6590	963	2			N	-0-					-0-	
03		3100 N	754	-0-	-2346	4244	754	2			N	-0-					-0-	
04		3000 N	705	-0-	-2295	1949	705	2			N	-0-					-0-	
05		2759 N	810	-0-	-1949	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06		720 N	453	-0-	-267	-0-	453	2			N	-0-					-0-	
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-	
08		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2464	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09		3000 N	3071	-0-	71	71	3070	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10		1957 N	1886	-0-	-71	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11		2310 N	1126	-0-	-1184	-0-	1126	2			N	-0-					-0-	
12		2387 X	1046	-0-	-1341	-0-	1046	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,404															TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

01		0	1614	-0-	1614	7376	1614	2			N	-0-					202	
02		2800 N	1261	-0-	-1539	5837	1261	2			N	-0-					202	
03		3100 N	1842	-0-	-1258	4579	1842	2			N	-0-					202	
04		3000 N	1829	-0-	-1171	3408	1829	2			N	-0-					202	
05		3100 N	1664	-0-	-1436	1972	1664	2			N	-0-					202	
06		3000 N	2062	-0-	-938	1034	2062	2			N	-0-					202	
07		3000 N	1966	-0-	-1034	-0-	1966	2			N	-0-					202	
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					202	
09		1950 N	1798	-0-	-152	-0-	1798	2			N	-0-					202	
10		1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			N	-0-					202	
11		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					202	
12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					202	
TOTAL GAS PROD:			21,787															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	4171	-0-	4171	17226	4152	2	19	9	N	17	17	8	-0-
02		20503 X	3277	-0-	-17226	-0-	3265	2	12	9	N	11	11	8	-0-
03		4061 X	2282	-0-	-1779	-0-	2254	2	28	9	N	25	25	8	-0-
04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4238	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4621	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3930 X	3010	-0-	-920	-0-	2999	2	11	9	N	10	10	8	-0-
07		4061 X	2691	-0-	-1370	-0-	2683	2	8	9	N	7	7	8	-0-
08		4061 X	2813	-0-	-1248	-0-	2807	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09		3930 X	2569	-0-	-1361	-0-	2566	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10		4061 X	3231	-0-	-830	-0-	3228	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11		3000 X	2908	-0-	-92	-0-	2906	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4047	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			88						

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393															
01		0	251	-0-	251	2271	251	2			N	-0-			-0-
02		2572 N	301	-0-	-2271	-0-	301	2			N	-0-			-0-
03		279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-			-0-
04		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-			-0-
05		341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-			-0-
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
12		1767 N	969	-0-	-798	-0-	969	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357															
01		0	2211	-0-	2211	9829	2211	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2366	-0-	-434	9395	2366	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2720	-0-	-380	9015	2720	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2246	-0-	-754	8261	2246	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	2654	-0-	-446	7815	2654	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	2109	-0-	-891	6924	2109	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	2245	-0-	-855	6069	2245	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	2234	-0-	-866	5203	2234	2			N	-0-			-0-
09		3000 N	2364	-0-	-636	4567	2364	2			N	-0-			-0-
10		3100 N	2277	-0-	-823	3744	2277	2			N	-0-			-0-
11		3000 N	1761	-0-	-1239	2505	1761	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	2373	-0-	-727	1778	2373	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GIBSON		WELL #:		5	RRCID ->	187178	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF. 8766 - 13521
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	3030	-0-	3030	12197	3030 2	N	-0-		-0-
02	14886	X	2689	-0-	-12197	-0-	2689 2	N	-0-		-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2	N	-0-		-0-
04	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	2786 2	N	-0-		-0-
05	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	3000 2	N	-0-		-0-
06	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	2691 2	N	-0-		-0-
07	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2917 2	N	-0-		-0-
08	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897 2	N	-0-		-0-
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	N	-0-		-0-
10	2914	N	2912	-0-	-2	-0-	2912 2	N	-0-		-0-
11	2790	N	2528	-0-	-262	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
12	2914	N	2901	-0-	-13	-0-	2901 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,189								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11034 - 13284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1025	-0-	1025	10641	1025 2	N	-0-		-0-
02	12945	X	2304	-0-	-10641	-0-	2304 2	N	-0-		-0-
03	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 2	N	-0-		-0-
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 2	N	-0-		-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2	N	-0-		-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2	N	-0-		-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2	N	-0-		-0-
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 2	N	-0-		-0-
09	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685 2	N	-0-		-0-
10	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593 2	N	-0-		-0-
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2	N	-0-		-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,376								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983 - 14254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	3846	-0-	3846	12635	3846 2	N	-0-		-0-
02	14123	X	1488	-0-	-12635	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2	N	-0-		-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-		-0-
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	N	-0-		-0-
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	N	-0-		-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2	N	-0-		-0-
08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2	N	-0-		-0-
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2	N	-0-		-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2	N	-0-		-0-
11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,061								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3111	-0-	3111	12467	3109	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		14893 X	2426	-0-	-12467	-0-	2424	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3196	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2970	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2989	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3211	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2976	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08		2418 X	2055	-0-	-363	-0-	2052	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09		2340 X	2127	-0-	-213	-0-	2124	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10		2418 X	1994	-0-	-424	-0-	1991	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11		2340 X	1880	-0-	-460	-0-	1879	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		2418 X	2035	-0-	-383	-0-	2034	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

01		0	1345	-0-	1345	6966	1345	2			N	-0-			58
02		2800 N	516	-0-	-2284	4682	516	2			N	-0-			58
03		3100 N	323	-0-	-2777	1905	323	2			N	-0-			58
04		3000 N	3296	-0-	296	2201	3296	2			N	-0-			58
05		3100 N	3010	-0-	-90	2111	3010	2			N	-0-			58
06		3000 N	2713	-0-	-287	1824	2713	2			N	-0-			58
07		4535 X	2711	-0-	-1824	-0-	2711	2			N	-0-			58
08		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-			58
09		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			58
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-			58
11		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			58
12		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			28,655				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

01		0	2084	-0-	2084	9613	2084	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2051	-0-	-749	8864	2051	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2615	-0-	-485	8379	2615	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1569	-0-	-1431	6948	1569	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	420	-0-	-2680	4268	420	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1911	-0-	-1089	3179	1911	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	1750	-0-	-1350	1829	1750	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	2351	-0-	-749	1080	2351	2			N	-0-			-0-
09		2705 N	1625	-0-	-1080	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,707				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	189450	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11495 - 13992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1086	-0-	1086	5099	1086 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1089	-0-	-1711	3388	1088 2		1 9	1	1 8		-0-
03		3100 N	1166	-0-	-1934	1454	1166 2		N	-0-			-0-
04		2632 N	1178	-0-	-1454		1178 2		N	-0-			-0-
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	538	-0-	-671	-0-	538 2		N	-0-			-0-
08		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,537			TOTAL CONDENSATE PROD:						1

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	189704	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8570 - 12801	
01		0	2103	-0-	2103	7410	2100 2		3 9	3	3 8		-0-
02		2800 N	1061	-0-	-1739	5671	1060 2		1 9	1	1 8		-0-
03		3100 N	922	-0-	-2178	3493	921 2		1 9	1	1 8		-0-
04		3000 N	3493	-0-	493	3986	3487 2		6 9	5	5 8		-0-
05		3100 N	4087	-0-	987	4973	4077 2		10 9	9	9 8		-0-
06		3000 N	3036	-0-	36	5009	3027 2		9 9	8	8 8		-0-
07		6362 X	1353	-0-	-5009	-0-	1350 2		3 9	3	3 8		-0-
08		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2155 2		4 9	4	4 8		-0-
09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3651 2		4 9	4	4 8		-0-
10		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3025 2		7 9	6	6 8		-0-
11		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2455 2		3 9	3	3 8		-0-
12		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		1 9	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:				29,309			TOTAL CONDENSATE PROD:						48

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	190765	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8992 - 12595	
01		2418 N	1974	-0-	-444	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
02		2240 N	2135	-0-	-105	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
03		2356 N	2080	-0-	-276	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
05		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
06		2010 N	2005	-0-	-5	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
07		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
08		2418 N	2203	-0-	-215	-0-	2203 2		N	-0-			-0-
09		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
10		2356 N	2163	-0-	-193	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
11		2130 N	1975	-0-	-155	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
12		2201 N	1899	-0-	-302	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				25,602			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	190768	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14054	PERF.10838 - 12684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	190801	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11242 - 13661
01	0	4654	-0-	4654	21711	4654	2	N	-0-		-0-
02	25534 X	3823	-0-	-21711	-0-	3823	2	N	-0-		-0-
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	N	-0-		-0-
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2	N	-0-		-0-
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	N	-0-		-0-
06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2	N	-0-		-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2	N	-0-		-0-
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2	N	-0-		-0-
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-		-0-
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
11	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-
12	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	190811	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8347 - 13310
01	0	2029	-0-	2029	8326	2029	2	N	-0-		45
02	9439 X	1113	-0-	-8326	-0-	1113	2	N	-0-		45
03	2666 X	2602	-0-	-64	-0-	2602	2	N	-0-		45
04	2580 X	2159	-0-	-421	-0-	2159	2	N	-0-		45
05	2666 X	2042	-0-	-624	-0-	2042	2	N	-0-		45
06	2520 N	2007	-0-	-513	-0-	2007	2	N	-0-		45
07	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2	N	-0-		45
08	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	2004	2	N	-0-		45
09	3000 N	3222	-0-	222	-0-	3222	2	N	-0-		45
10	2205 N	1983	-0-	-222	-0-	1983	2	N	-0-		45
11	1950 N	1283	-0-	-667	-0-	1283	2	N	-0-		45
12	2821 X	1394	-0-	-1427	-0-	1394	2	N	-0-		45

TOTAL GAS PROD: 23,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	303	-0-	303	1282	303	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1852	-0-	-948	334	1852	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	4983	-0-	1883	2217	4983	2		N	-0-			-0-
04	2217 N	-0-	-0-	-2217	-0-				N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	360 X	174	-0-	-186	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	372 X	131	-0-	-241	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
11	360 X	209	-0-	-151	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,873											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

01	0	289	-0-	289	2070	289	2		N	-0-			-0-
02	2493 N	423	-0-	-2070	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2		N	-0-			-0-
10	775 N	444	-0-	-331	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	750 N	322	-0-	-428	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	775 N	281	-0-	-494	-0-	281	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,498											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

01	0	3280	-0-	3280	15162	3276	2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	18284 X	3122	-0-	-15162	-0-	3118	2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	4123 X	3325	-0-	-798	-0-	3315	2	10 9	N	9	9 8		-0-
04	3990 X	2882	-0-	-1108	-0-	2876	2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3518	2	13 9	N	12	12 8		-0-
06	3360 X	2817	-0-	-543	-0-	2806	2	11 9	N	10	10 8		-0-
07	3472 X	2682	-0-	-790	-0-	2675	2	7 9	N	6	6 8		-0-
08	3534 X	3494	-0-	-40	-0-	3485	2	9 9	N	8	8 8		-0-
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3696	2	9 9	N	8	8 8		-0-
10	3534 X	3518	-0-	-16	-0-	3509	2	9 9	N	8	8 8		-0-
11	3390 X	2726	-0-	-664	-0-	2723	2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	3844 X	2806	-0-	-1038	-0-	2805	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,888								78			
													TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID ->	191624	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	8902 - 12643	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1443	-0-	1443	2308	1443	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1159	-0-	-1641	667	1159	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2434	-0-	-666	1	2434	2		N	-0-			-0-
04	2447 N	2446	-0-	-1	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	192734	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	8652 - 12918	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1950	-0-	1950	4872	1950	2		N	-0-			13
02	7631 X	2759	-0-	-4872	-0-	2759	2		N	-0-			13
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-			13
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			13
05	3069 X	1275	-0-	-1794	-0-	1275	2		N	-0-			13
06	3090 X	1244	-0-	-1846	-0-	1244	2		N	-0-			13
07	3193 X	1034	-0-	-2159	-0-	1034	2		N	-0-			13
08	3193 X	1088	-0-	-2105	-0-	1088	2		N	-0-			13
09	2430 X	1597	-0-	-833	-0-	1597	2		N	-0-			13
10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			13
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			13
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		23,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	192735	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	13377	PERF.	11572 - 12211	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	2505	-0-	2505	7226	2505	2		N	-0-			17
02	2800 N	1989	-0-	-811	6415	1989	2		N	-0-			17
03	3100 N	2245	-0-	-855	5560	2245	2		N	-0-			17
04	3000 N	2334	-0-	-666	4894	2334	2		N	-0-			17
05	3100 N	2194	-0-	-906	3988	2194	2		N	-0-			17
06	3000 N	1796	-0-	-1204	2784	1755	2	41 9	N	37			54
07	3100 N	2432	-0-	-668	2116	2420	2	12 9	N	11	47 1		18
08	3100 N	2403	-0-	-697	1419	2403	2		N	-0-			18
09	3000 N	2136	-0-	-864	555	2136	2		N	-0-			18
10	2840 N	2285	-0-	-555	-0-	2285	2		N	-0-			18
11	2310 N	2095	-0-	-215	-0-	2095	2		N	-0-			18
12	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2116	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		26,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		0	2709	-0-	2709	10284	2709	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2227	-0-	-573	9711	2227	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2099	-0-	-1001	8710	2099	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2746	-0-	-254	8456	2746	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2625	-0-	-475	7981	2625	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2270	-0-	-730	7251	2270	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2674	-0-	-426	6825	2674	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2369	-0-	-731	6094	2369	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	2335	-0-	-665	5429	2335	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2437	-0-	-663	4766	2437	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	2633	-0-	-367	4399	2633	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	2553	-0-	-547	3852	2553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

01		0	2704	-0-	2704	10707	2704	2	N	-0-			108
02		2800 N	2415	-0-	-385	10322	2415	2	N	-0-			108
03		3100 N	2803	-0-	-297	10025	2803	2	N	-0-			108
04		3000 N	2621	-0-	-379	9646	2621	2	N	-0-			108
05		3100 N	2484	-0-	-616	9030	2484	2	N	-0-			108
06		3000 N	2716	-0-	-284	8746	2716	2	N	-0-			108
07		3100 N	2187	-0-	-913	7833	2187	2	N	-0-			108
08		3100 N	3210	-0-	110	7943	3210	2	N	-0-			108
09		3000 N	2828	-0-	-172	7771	2828	2	N	-0-			108
10		3100 N	2672	-0-	-428	7343	2672	2	N	-0-			108
11		9813 X	2470	-0-	-7343	-0-	2470	2	N	-0-			108
12		2945 X	2362	-0-	-583	-0-	2362	2	N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 31,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

01		0	1718	-0-	1718	6921	1718	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1789	-0-	-1011	5910	1789	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1783	-0-	-1317	4593	1783	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1696	-0-	-1304	3289	1696	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1325	-0-	-1775	1514	1325	2	N	-0-			-0-
06		2582 N	1068	-0-	-1514	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3501	-0-	401	401	3501	2	N	-0-			-0-
08		2933 N	2532	-0-	-401	-0-	2532	2	N	-0-			-0-
09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
10		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
11		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
12		1550 X	1006	-0-	-544	-0-	1006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	897	-0-	897	3723		897	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	831	-0-	-1969	1754		831	2		N	-0-			-0-
03		2423 N	669	-0-	-1754	-0-		669	2		N	-0-			-0-
04		870 N	728	-0-	-142	-0-		728	2		N	-0-			-0-
05		930 N	555	-0-	-375	-0-		555	2		N	-0-			-0-
06		660 N	636	-0-	-24	-0-		636	2		N	-0-			-0-
07		744 N	467	-0-	-277	-0-		467	2		N	-0-			-0-
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-		606	2		N	-0-			-0-
09		630 N	579	-0-	-51	-0-		579	2		N	-0-			-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	2		N	-0-			-0-
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	2		N	-0-			-0-
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-		968	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,797					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

01		0	1619	-0-	1619	7027		1619	2		N	-0-			12
02		2800 N	1499	-0-	-1301	5726		1499	2		N	-0-			12
03		3100 N	1718	-0-	-1382	4344		1718	2		N	-0-			12
04		3000 N	1646	-0-	-1354	2990		1646	2		N	-0-			12
05		3100 N	1768	-0-	-1332	1658		1768	2		N	-0-			12
06		3000 N	1712	-0-	-1288	370		1712	2		N	-0-			12
07		2186 N	1816	-0-	-370	-0-		1816	2		N	-0-			12
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1772	2		N	-0-			12
09		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1721	2		N	-0-			12
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1744	2		N	-0-			12
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	2		N	-0-			12
12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		1914	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			20,579					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	3283	-0-	3283	12689	3283 2		N	-0-		-0-
02	15548	X	2859	-0-	-12689	-0-	2859 2		N	-0-		-0-
03	2790	X	1720	-0-	-1070	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		N	-0-		-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-		-0-
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2		N	-0-		-0-
09	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	2440 2		N	-0-		-0-
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2		N	-0-		-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-		-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,997	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	284	-0-	284	1133	284 2		N	-0-		-0-
02	1368	N	235	-0-	-1133	-0-	235 2		N	-0-		-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248 2		N	-0-		-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271 2		N	-0-		-0-
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	167 2		N	-0-		-0-
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	156 2		N	-0-		-0-
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	185 2		N	-0-		-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,811	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	205	-0-	205	888	205 2		N	-0-		-0-
02	1068	N	180	-0-	-888	-0-	180 2		N	-0-		-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-		-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-		-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106 2		N	-0-		-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319 2		N	-0-		-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285 2		N	-0-		-0-
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	199 2		N	-0-		-0-
12	341	N	76	-0-	-265	-0-	76 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,764	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1438	-0-	1438		6248	1438	2				N	-0-			-0-
02		2800 N	1242	-0-	-1558		4690	1242	2				N	-0-			-0-
03		3100 N	1421	-0-	-1679		3011	1421	2				N	-0-			-0-
04		3000 N	1312	-0-	-1688		1323	1312	2				N	-0-			-0-
05		2810 N	1487	-0-	-1323		-0-	1487	2				N	-0-			-0-
06		1380 N	1376	-0-	-4		-0-	1376	2				N	-0-			-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0-		-0-	1419	2				N	-0-			-0-
08		1488 N	1422	-0-	-66		-0-	1422	2				N	-0-			-0-
09		1380 N	1357	-0-	-23		-0-	1357	2				N	-0-			-0-
10		1426 N	1335	-0-	-91		-0-	1335	2				N	-0-			-0-
11		1380 N	1256	-0-	-124		-0-	1256	2				N	-0-			-0-
12		1395 N	1267	-0-	-128		-0-	1267	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,332														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

01		0	1500	-0-	1500		6934	1498	2	2	9		N	2	2	8	-0-
02		7710 X	776	-0-	-6934		-0-	775	2	1	9		N	1	1	8	-0-
03		1430 N	1430	-0-	-0-		-0-	1422	2	8	9		N	7	7	8	-0-
04		783 N	783	-0-	-0-		-0-	783	2				N	-0-			-0-
05		1578 N	1578	-0-	-0-		-0-	1578	2				N	-0-			-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-		-0-	1095	2	1	9		N	1	1	8	-0-
07		1315 N	1315	-0-	-0-		-0-	1314	2	1	9		N	1	1	8	-0-
08		948 N	948	-0-	-0-		-0-	946	2	2	9		N	2	2	8	-0-
09		690 N	674	-0-	-16		-0-	674	2				N	-0-			-0-
10		922 N	922	-0-	-0-		-0-	922	2				N	-0-			-0-
11		764 N	764	-0-	-0-		-0-	764	2				N	-0-			-0-
12		947 N	947	-0-	-0-		-0-	947	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,733														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		14	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468

01		0	1729	-0-	1729		6784	1729	2				N	-0-			-0-
02		2800 N	1579	-0-	-1221		5563	1579	2				N	-0-			-0-
03		3100 N	1674	-0-	-1426		4137	1674	2				N	-0-			-0-
04		3000 N	1847	-0-	-1153		2984	1847	2				N	-0-			-0-
05		3100 N	1876	-0-	-1224		1760	1876	2				N	-0-			-0-
06		3000 N	1909	-0-	-1091		669	1909	2				N	-0-			-0-
07		2584 N	1915	-0-	-669		-0-	1915	2				N	-0-			-0-
08		1885 N	1885	-0-	-0-		-0-	1885	2				N	-0-			-0-
09		1806 N	1806	-0-	-0-		-0-	1806	2				N	-0-			-0-
10		1976 N	1976	-0-	-0-		-0-	1976	2				N	-0-			-0-
11		1554 N	1554	-0-	-0-		-0-	1554	2				N	-0-			-0-
12		1676 N	1676	-0-	-0-		-0-	1676	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,426														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3493	-0-	3493	11260	3493	2		N	-0-			14
02		2800 N	3275	-0-	475	11735	3275	2		N	-0-			14
03		15192 X	3457	-0-	-11735	-0-	3457	2		N	-0-			14
04		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			14
05		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			14
06		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-			14
07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-			14
08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			14
09		2940 X	2782	-0-	-158	-0-	2782	2		N	-0-			14
10		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-			14
11		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			14
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			40,452											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

01		0	785	-0-	785	5276	785	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	804	-0-	-1996	3280	804	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1028	-0-	-2072	1208	1028	2		N	-0-			-0-
04		1775 N	567	-0-	-1208	-0-	567	2		N	-0-			-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,029											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

01		0	2816	-0-	2816	8727	2816	2		N	-0-			23
02		10846 X	2119	-0-	-8727	-0-	2119	2		N	-0-			23
03		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			23
04		2400 N	2299	-0-	-101	-0-	2299	2		N	-0-			23
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			23
06		2400 X	2114	-0-	-286	-0-	2114	2		N	-0-			23
07		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			23
08		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			23
09		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			23
10		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			23
11		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			23
12		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			32,413											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			26
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			26
05		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			26
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			26
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			26
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			26
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			26
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			26
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			26
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			10,440											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

01		0	302	-0-	302	1214	302	2		N	-0-			-0-
02		1364 N	150	-0-	-1214	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,964											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

01		0	1108	-0-	1108	4807	1108	2		N	-0-			57
02		2800 N	1458	-0-	-1342	3465	1458	2		N	-0-			57
03		3100 N	848	-0-	-2252	1213	848	2		N	-0-			57
04		2282 N	1069	-0-	-1213	-0-	1069	2		N	-0-			57
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			57
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			57
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			57
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			57
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			57
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			57
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			57
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			15,038											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		0	2920	-0-	2920	10363	2910	2	10	9	N	-0-
02		2800 N	2575	-0-	-225	10138	2566	2	9	9	N	-0-
03		3100 N	2991	-0-	-109	10029	2966	2	25	9	N	-0-
04		3000 N	3394	-0-	394	10423	3377	2	17	9	N	-0-
05		3100 N	2169	-0-	-931	9492	2146	2	23	9	N	-0-
06		3000 N	2886	-0-	-114	9378	2854	2	32	9	N	-0-
07		12169 X	2791	-0-	-9378	-0-	2771	2	20	9	N	-0-
08		2852 X	2390	-0-	-462	-0-	2373	2	17	9	N	-0-
09		2760 X	2434	-0-	-326	-0-	2417	2	17	9	N	-0-
10		2852 X	2404	-0-	-448	-0-	2387	2	17	9	N	-0-
11		2760 X	1705	-0-	-1055	-0-	1698	2	7	9	N	-0-
12		2790 X	471	-0-	-2319	-0-	470	2	1	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,130	TOTAL CONDENSATE PROD:			175					

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918												
01		0	1119	-0-	1119	6809	1119	2			N	-0-
02		8527 X	1718	-0-	-6809	-0-	1718	2			N	-0-
03		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-
04		2070 X	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			N	-0-
05		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	-0-
06		3420 X	2664	-0-	-756	-0-	2664	2			N	-0-
07		3534 X	2564	-0-	-970	-0-	2564	2			N	-0-
08		3534 X	1470	-0-	-2064	-0-	1470	2			N	-0-
09		2670 X	2012	-0-	-658	-0-	2012	2			N	-0-
10		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-
11		2670 X	2278	-0-	-392	-0-	2278	2			N	-0-
12		2573 X	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,197	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GIBSON		WELL #:		11	RRCID ->	196570	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF. 8300 - 12093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1890	-0-	1890	5182	1890 2	N	-0-		80
02		10260 X	5078	-0-	-5182	-0-	5078 2	N	-0-		80
03		2387 X	1619	-0-	-768	-0-	1619 2	N	-0-		80
04		1830 X	1019	-0-	-811	-0-	1019 2	N	-0-		80
05		3720 X	874	-0-	-2846	-0-	874 2	N	-0-		80
06		3600 X	791	-0-	-2809	-0-	791 2	N	-0-		80
07		3720 X	767	-0-	-2953	-0-	767 2	N	-0-		80
08		1612 X	776	-0-	-836	-0-	776 2	N	-0-		80
09		1020 X	725	-0-	-295	-0-	725 2	N	-0-		80
10		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071 2	N	-0-		80
11		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 2	N	-0-		80
12		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:			28,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HALL, F. L.		WELL #:		12	RRCID ->	196572	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF. 8678 - 12232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	5	-0-	5	1548	5 2	N	-0-		-0-
02		1658 N	110	-0-	-1548	-0-	110 2	N	-0-		-0-
03		279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2	N	-0-		-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-
06		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
09		1170 N	996	-0-	-174	-0-	996 2	N	-0-		-0-
10		1209 N	906	-0-	-303	-0-	906 2	N	-0-		-0-
11		1170 N	410	-0-	-760	-0-	410 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	664	-0-	-359	-0-	664 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196611	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8895 - 13030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	3215	-0-	3215	11549	3215 2	N	-0-		114
02		14136 X	2587	-0-	-11549	-0-	2587 2	N	-0-		114
03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-		114
04		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2	N	-0-		114
05		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2	N	-0-		114
06		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-		114
07		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2	N	-0-		114
08		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2	N	-0-		114
09		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2	N	-0-		114
10		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-		114
11		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	N	-0-		114
12		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2	N	-0-		114
TOTAL GAS PROD:			32,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	743	-0-	743	2522	742	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		2800 N	726	-0-	-2074	448	725	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		1173 N	725	-0-	-448	-0-	723	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		720 N	506	-0-	-214	-0-	504	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		806 N	546	-0-	-260	-0-	543	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06		690 N	616	-0-	-74	-0-	612	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		630 N	563	-0-	-67	-0-	562	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		930 N	468	-0-	-462	-0-	468	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		930 N	389	-0-	-541	-0-	389	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343															
01		0	157	-0-	157	704	157	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		770 N	66	-0-	-704	-0-	66	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439															
01		0	390	-0-	390	1337	390	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1684 N	347	-0-	-1337	-0-	347	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3875	-0-	3875	12893	3875	2		N	-0-			-0-
02		18397 X	5504	-0-	-12893	-0-	5504	2		N	-0-			-0-
03		3162 X	3000	-0-	-162	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
04		3060 X	1516	-0-	-1544	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
05		3162 X	2632	-0-	-530	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
06		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
07		3162 X	1550	-0-	-1612	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
08		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
09		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2		N	-0-			-0-
10		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		N	-0-			-0-
11		3060 X	1071	-0-	-1989	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
12		3162 X	2280	-0-	-882	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 40,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

01		0	3286	-0-	3286	13075	3286	2		N	-0-			-0-
02		15625 X	2550	-0-	-13075	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
04		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
05		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
06		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
07		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
08		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
09		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
10		1798 X	1016	-0-	-782	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
11		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
12		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 34,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

01		0	3382	-0-	3382	10425	3382	2		N	-0-			-0-
02		13228 X	2803	-0-	-10425	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
03		2976 X	799	-0-	-2177	-0-	799	2		N	-0-			-0-
04		2880 X	2252	-0-	-628	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
05		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
06		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2442	-0-	-534	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
08		2976 X	2315	-0-	-661	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2053	-0-	-827	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
10		2976 X	1300	-0-	-1676	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
11		2880 X	1033	-0-	-1847	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
12		2449 X	922	-0-	-1527	-0-	922	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 26,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	302	-0-	302	1118	302	2			N	-0-				75
02		1271 N	153	-0-	-1118	-0-	153	2			N	-0-				75
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				75
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				75
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				75
06		300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-				75
07		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-				75
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				75
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				75
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				75
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				75
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				75
TOTAL GAS PROD:			4,938													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

01		0	251	-0-	251	980	251	2			N	-0-				-0-
02		1236 N	256	-0-	-980	-0-	256	2			N	-0-				-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
05		279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-				-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
09		300 N	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-				-0-
10		279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-				-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,552													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

01		0	597	-0-	597	5190	576	2	21	9	N	19				64
02		2800 N	1534	-0-	-1266	3924	1534	2			N	-0-				64
03		3100 N	1732	-0-	-1368	2556	1732	2			N	-0-				64
04		3000 N	1565	-0-	-1435	1121	1454	2	111	9	N	101				165
05		2830 N	1709	-0-	-1121	-0-	1706	2	3	9	N	3	151	1		17
06		1680 N	1260	-0-	-420	-0-	1260	2			N	-0-				17
07		1612 N	1255	-0-	-357	-0-	1255	2			N	-0-				17
08		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-				17
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-				17
10		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-				17
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-				17
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:			20,407													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	123		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	6	-0-	6	8	6	2		N	-0-			48
02		46 N	38	-0-	-8	-0-	38	2		N	-0-			48
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			48
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			48
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			48
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			48
07		558 N	461	-0-	-97	-0-	461	2		N	-0-			48
08		558 N	418	-0-	-140	-0-	418	2		N	-0-			48
09		540 N	255	-0-	-285	-0-	255	2		N	-0-			48
10		465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2		N	-0-			48
11		390 N	324	-0-	-66	-0-	324	2		N	-0-			48
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			5,169											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

01		0	292	-0-	292	1208	292	2		N	-0-			-0-
02		1526 N	318	-0-	-1208	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
07		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08		341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09		330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,867											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

01		0	205	-0-	205	1193	205	2		N	-0-			-0-
02		1392 N	199	-0-	-1193	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03		465 N	201	-0-	-264	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
08		434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09		420 N	175	-0-	-245	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11		240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,286											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	388	-0-	388	1561	388	2		N	-0-			-0-
02		2141 N	580	-0-	-1561	-0-	580	2		N	-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
05		527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2		N	-0-			-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
07		527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2		N	-0-			-0-
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09		390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10		403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2		N	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,309											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483														
01		0	802	-0-	802	3716	802	2		N	-0-			14
02		2800 N	902	-0-	-1898	1818	902	2		N	-0-			14
03		2461 N	643	-0-	-1818	-0-	643	2		N	-0-			14
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			14
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			14
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			14
07		1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2		N	-0-			14
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			14
09		1110 N	964	-0-	-146	-0-	964	2		N	-0-			14
10		1085 N	189	-0-	-896	-0-	189	2		N	-0-			14
11		1260 N	110	-0-	-1150	-0-	110	2		N	-0-			14
12		992 N	97	-0-	-895	-0-	97	2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			10,204											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839														
01		0	1490	-0-	1490	6314	1490	2		N	-0-			122
02		2800 N	1726	-0-	-1074	5240	1726	2		N	-0-			122
03		3100 N	1678	-0-	-1422	3818	1678	2		N	-0-			122
04		3000 N	1508	-0-	-1492	2326	1508	2		N	-0-			122
05		3100 N	1643	-0-	-1457	869	1643	2		N	-0-			122
06		2414 N	1545	-0-	-869	-0-	1545	2		N	-0-			122
07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			122
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1841	2	50	9	N	45		167
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			167
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			167
11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			167
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			167
TOTAL GAS PROD:			19,462											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		45		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	51	-0-	51	197	51	2		N	-0-			-0-
02		226 N	29	-0-	-197	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			400							TOTAL CONDENSATE PROD:			1	

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198														
01		0	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			95							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189														
01		0	2094	-0-	2094	10851	2094	2		N	-0-			-0-
02		13270 X	2419	-0-	-10851	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
03		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
04		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
05		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
06		2250 N	1747	-0-	-503	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
07		2325 N	1924	-0-	-401	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3251	-0-	151	151	3251	2		N	-0-			-0-
09		2693 N	2542	-0-	-151	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
10		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
11		2250 X	2169	-0-	-81	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
12		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,721							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	216	-0-	-0-	216	3009	216	2		N	-0-					-0-	
02		2800 N	231	-0-	-0-	-2569	440	231	2		N	-0-					-0-	
03		684 N	244	-0-	-0-	-440	-0-	244	2		N	-0-					-0-	
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					-0-	
05		248 N	197	-0-	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-					-0-	
06		240 N	175	-0-	-0-	-65	-0-	175	2		N	-0-					-0-	
07		341 N	166	-0-	-0-	-175	-0-	166	2		N	-0-					-0-	
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					-0-	
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-					-0-	
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-					-0-	
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					-0-	
12		496 N	177	-0-	-0-	-319	-0-	177	2		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,828															
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

*01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2	13	9	N	12	12	8			-0-	
*02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2	9	9	N	8	8	8			-0-	
*03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2	28	9	N	25	25	8			-0-	
*04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	N	25	25	8			-0-	
*05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2	40	9	N	36	36	8			-0-	
*06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	2	51	9	N	46	46	8			-0-	
*07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	2	23	9	N	21	21	8			-0-	
*08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2	29	9	N	26	26	8			-0-	
*09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2	25	9	N	23	23	8			-0-	
*10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2	22	9	N	20	20	8			-0-	
*11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2	15	9	N	14	14	8			-0-	
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,289															
												TOTAL CONDENSATE PROD:		261				

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

01	0	1428	-0-	-0-	-0-	1428	16535	1428	2		N	-0-					92	
02	17969 X	1434	-0-	-0-	-0-	-16535	-0-	1434	2		N	-0-					92	
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-					92	
04	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5981	2		N	-0-					92	
05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5788	2		N	-0-					92	
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	-0-					92	
07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5595	2		N	-0-					92	
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-					92	
09	2340 X	1567	-0-	-0-	-0-	-773	-0-	1567	2		N	-0-					92	
10	2418 X	1365	-0-	-0-	-0-	-1053	-0-	1365	2		N	-0-					92	
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-					92	
12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-					92	
TOTAL GAS PROD:			45,616															
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	916	-0-	916	5101	916	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1705	-0-	-1095	4006	1705	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1277	-0-	-1823	2183	1277	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	996	-0-	-2004	179	996	2		N	-0-			-0-
05		1565 N	1386	-0-	-179	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
09		780 N	757	-0-	-23	-0-	757	2		N	-0-			-0-
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
12		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 14,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

01		0	2206	-0-	2206	7972	2206	2		N	-0-			110
02		9590 X	1618	-0-	-7972	-0-	1618	2		N	-0-			110
03		1953 X	1892	-0-	-61	-0-	1892	2		N	-0-			110
04		1890 X	1767	-0-	-123	-0-	1767	2		N	-0-			110
05		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			110
06		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			110
07		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			110
08		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			110
09		3000 N	3099	-0-	99	99	3099	2		N	-0-			110
10		3100 N	3420	-0-	320	419	3420	2		N	-0-			110
11		3000 N	3400	-0-	400	819	3400	2		N	-0-			110
12		3908 X	3089	-0-	-819	-0-	3089	2		N	-0-			110
TOTAL GAS PROD: 30,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

*01		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3411	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*02		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4201	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4615	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3745	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3172	2	10	9	N	9	9	8	-0-
07		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3191	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3277	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2920	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10		2697 X	2502	-0-	-195	-0-	2499	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11		2610 X	2386	-0-	-224	-0-	2384	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		2697 X	2344	-0-	-353	-0-	2343	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD: 39,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 51															

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1861	-0-	1861	4683	1854	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02		2800 N	2675	-0-	-125	4558	2668	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03		3100 N	2250	-0-	-850	3708	2238	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04		3000 N	2727	-0-	-273	3435	2715	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05		3100 N	2066	-0-	-1034	2401	2057	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06		3000 N	1816	-0-	-1184	1217	1807	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07		2109 N	892	-0-	-1217	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08		2046 N	763	-0-	-1283	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1830 N	1153	-0-	-677	-0-	1152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		899 N	622	-0-	-277	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11		750 N	575	-0-	-175	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12		1178 N	942	-0-	-236	-0-	942	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			18,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			54								

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		992 N	142	-0-	-850	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*02		1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		1147 N	412	-0-	-735	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		3000 N	5193	-0-	2193	2193	5176	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05		3100 N	3106	-0-	6	2199	3102	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06		2985 N	786	-0-	-2199	-0-	779	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07		2294 X	1331	-0-	-963	-0-	1328	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08		2294 X	1732	-0-	-562	-0-	1726	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09		2220 X	1366	-0-	-854	-0-	1362	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2503	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2605	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			46								

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1463	-0-	1463	4018	1463	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	2162	-0-	-638	3380	2162	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	2483	-0-	-617	2763	2483	2			N	-0-					-0-
04		3000 N	2240	-0-	-760	2003	2240	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	1737	-0-	-1363	640	1737	2			N	-0-					-0-
06		1570 N	930	-0-	-640	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			18,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-				-0-
*02		448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-				-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
05		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-				-0-
06		480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-				-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-				-0-
11		510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-				-0-
12		527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,691													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

01		0	816	-0-	816	7208	815	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02		7711 X	503	-0-	-7208	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		3100 X	391	-0-	-2709	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04		2310 X	643	-0-	-1667	-0-	642	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		961 X	717	-0-	-244	-0-	716	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2695	2	7	9	N	6	6	8		-0-
07		723 X	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		713 X	494	-0-	-219	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		2700 X	472	-0-	-2228	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		2790 X	1324	-0-	-1466	-0-	1323	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		2700 X	448	-0-	-2252	-0-	448	2			N	-0-				-0-
12		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,791													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	15		

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941

01		0	4263	-0-	4263	17464	4263	2			N	-0-				-0-
02		21534 X	4070	-0-	-17464	-0-	4070	2			N	-0-				-0-
03		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-				-0-
04		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-				-0-
05		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-				-0-
06		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-				-0-
07		2077 X	1169	-0-	-908	-0-	1169	2			N	-0-				-0-
08		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-				-0-
09		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-				-0-
10		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-				-0-
11		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-				-0-
12		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			53,312													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		0	3284	-0-	3284	12839	3283	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02		15767 X	2928	-0-	-12839	-0-	2928	2			N	-0-			-0-	
03		1364 X	735	-0-	-629	-0-	735	2			N	-0-			-0-	
04		1320 X	25	-0-	-1295	-0-	25	2			N	-0-			-0-	
05		1364 X	19	-0-	-1345	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
06		1320 X	22	-0-	-1298	-0-	22	2			N	-0-			-0-	
07		1364 X	41	-0-	-1323	-0-	41	2			N	-0-			-0-	
08		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-	
09		30 X	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-	
10		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-	
11		780 N	397	-0-	-383	-0-	397	2			N	-0-			-0-	
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,634													TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

01		0	3238	-0-	3238	13143	3238	2			N	-0-			-0-	
02		15975 X	2832	-0-	-13143	-0-	2832	2			N	-0-			-0-	
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-			-0-	
04		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-			-0-	
05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			-0-	
06		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			-0-	
07		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-			-0-	
08		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			-0-	
09		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-	
10		2852 X	2594	-0-	-258	-0-	2594	2			N	-0-			-0-	
11		2760 X	2536	-0-	-224	-0-	2536	2			N	-0-			-0-	
12		2852 N	2775	-0-	-77	-0-	2775	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,960													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

01		0	3388	-0-	3388	13413	3376	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
02		16576 X	3163	-0-	-13413	-0-	3155	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
03		3441 X	3341	-0-	-100	-0-	3323	2	18	9	N	16	16	8	-0-	
04		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3324	2	17	9	N	15	15	8	-0-	
05		3441 X	3438	-0-	-3	-0-	3417	2	21	9	N	19	19	8	-0-	
06		3330 X	2772	-0-	-558	-0-	2752	2	20	9	N	18	18	8	-0-	
07		3441 X	1848	-0-	-1593	-0-	1842	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
08		3441 X	2729	-0-	-712	-0-	2721	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
09		3330 X	2495	-0-	-835	-0-	2488	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
10		3441 X	1473	-0-	-1968	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11		2760 X	2074	-0-	-686	-0-	2072	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12		2728 X	2362	-0-	-366	-0-	2361	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,424													TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	2668	-0-	2668	9673	2664	2	4	9	N	4	4	8		-0-
02		2800 N	2259	-0-	-541	9132	2257	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03		3100 N	1925	-0-	-1175	7957	1923	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04		3000 N	738	-0-	-2262	5695	737	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		3100 N	1317	-0-	-1783	3912	1295	2	22	9	N	20	20	8		-0-
06		3000 N	2289	-0-	-711	3201	2283	2	6	9	N	5	5	8		-0-
07		3100 N	1788	-0-	-1312	1889	1786	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08		3100 N	2346	-0-	-754	1135	2343	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09		3000 N	1891	-0-	-1109	26	1888	2	3	9	N	3	3	8		-0-
10		2986 N	2960	-0-	-26	-0-	2957	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2108	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2547	2	1	9	N	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,838				TOTAL CONDENSATE PROD:			47						

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

01		0	2531	-0-	2531	9215	2531	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	1702	-0-	-1098	8117	1702	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	3166	-0-	66	8183	3166	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	2163	-0-	-837	7346	2163	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	1957	-0-	-1143	6203	1957	2			N	-0-				-0-
06		8306 X	2103	-0-	-6203	-0-	2103	2			N	-0-				-0-
07		1581 X	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-				-0-
08		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-				-0-
09		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-				-0-
10		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-				-0-
11		1530 X	1238	-0-	-292	-0-	1238	2			N	-0-				-0-
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,792				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

01		0	1596	-0-	1596	7526	1596	2			N	-0-				34
02		8240 X	714	-0-	-7526	-0-	714	2			N	-0-				34
03		2139 X	1676	-0-	-463	-0-	1676	2			N	-0-				34
04		2070 X	1462	-0-	-608	-0-	1462	2			N	-0-				34
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-				34
06		1620 N	1016	-0-	-604	-0-	1016	2			N	-0-				34
07		1519 N	1043	-0-	-476	-0-	1043	2			N	-0-				34
08		1891 N	1204	-0-	-687	-0-	1204	2			N	-0-				34
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-				34
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				34
11		1170 N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			N	-0-				34
12		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-				34
TOTAL GAS PROD:			15,532				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007										TOTAL DEPTH 13493	PERF. 8743	- 10020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1474	-0-	1474	6003	1471 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		2800 N	237	-0-	-2563	3440	236 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		3100 N	325	-0-	-2775	665	325 2		N	-0-			-0-
04		1621 N	956	-0-	-665	-0-	948 2	8 9	N	7	7 8		-0-
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1587 2	18 9	N	16	16 8		-0-
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1351 2	19 9	N	17	17 8		-0-
07		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1476 2	9 9	N	8	8 8		-0-
08		1612 N	1273	-0-	-339	-0-	1266 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1475 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10		1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1412 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:										14,458	TOTAL CONDENSATE PROD:		69

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004										TOTAL DEPTH 14190	PERF.11522	- 14030	
01		0	2249	-0-	2249	9114	2249 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1992	-0-	-808	8306	1992 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2160	-0-	-940	7366	2160 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2043	-0-	-957	6409	2043 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2026	-0-	-1074	5335	2026 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1979	-0-	-1021	4314	1979 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2056	-0-	-1044	3270	2056 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1978	-0-	-1122	2148	1978 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	1916	-0-	-1084	1064	1916 2		N	-0-			-0-
10		2925 N	1861	-0-	-1064	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										23,912	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004										TOTAL DEPTH 12758	PERF.11210	- 12566	
01		0	728	-0-	728	2381	728 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	513	-0-	-2287	94	513 2		N	-0-			-0-
03		806 N	522	-0-	-284	-0-	522 2		N	-0-			-0-
04		690 N	529	-0-	-161	-0-	529 2		N	-0-			-0-
05		558 N	383	-0-	-175	-0-	383 2		N	-0-			-0-
06		510 N	468	-0-	-42	-0-	468 2		N	-0-			-0-
07		558 N	484	-0-	-74	-0-	484 2		N	-0-			-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
09		480 N	396	-0-	-84	-0-	396 2		N	-0-			-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
11		420 N	382	-0-	-38	-0-	382 2		N	-0-			-0-
12		403 N	292	-0-	-111	-0-	292 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										5,681	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0	719	-0-	719	2837		719	2			N	-0-					-0-		
02		2800 N	673	-0-	-2127	710		673	2			N	-0-					-0-		
03		1595 N	885	-0-	-710	-0-		885	2			N	-0-					-0-		
04		690 N	644	-0-	-46	-0-		644	2			N	-0-					-0-		
05		744 N	726	-0-	-18	-0-		726	2			N	-0-					-0-		
06		810 N	752	-0-	-58	-0-		752	2			N	-0-					-0-		
07		651 N	609	-0-	-42	-0-		609	2			N	-0-					-0-		
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	2			N	-0-					-0-		
09		750 N	588	-0-	-162	-0-		588	2			N	-0-					-0-		
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2			N	-0-					-0-		
11		720 N	459	-0-	-261	-0-		459	2			N	-0-					-0-		
12		620 N	556	-0-	-64	-0-		556	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,975																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12038 - 12657

01		0	1564	-0-	1564	7503		1564	2			N	-0-					64		
02		2800 N	2342	-0-	-458	7045		2342	2			N	-0-					64		
03		3100 N	2110	-0-	-990	6055		2033	2	77	9	N	70					134		
04		3000 N	1766	-0-	-1234	4821		1722	2	44	9	N	40					174		
05		3100 N	2087	-0-	-1013	3808		2079	2	8	9	N	7	159	1			22		
06		3000 N	2330	-0-	-670	3138		2330	2			N	-0-					22		
07		3100 N	1986	-0-	-1114	2024		1986	2			N	-0-					22		
08		3100 N	2216	-0-	-884	1140		2216	2			N	-0-					22		
09		2913 N	1773	-0-	-1140	-0-		1749	2	24	9	N	22					44		
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-		2526	2			N	-0-					44		
11		2130 N	2015	-0-	-115	-0-		2001	2	14	9	N	13					57		
12		3100 N	3294	-0-	194	194		3294	2			N	-0-					57		
TOTAL GAS PROD:			26,009																TOTAL CONDENSATE PROD:	152

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

01		2883 X	761	-0-	-2122	-0-		760	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
*02		2604 X	748	-0-	-1856	-0-		747	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
03		2418 X	823	-0-	-1595	-0-		823	2			N	-0-					-0-		
04		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-		3757	2			N	-0-					-0-		
05		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		2243	2			N	-0-					-0-		
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-		821	2			N	-0-					-0-		
07		2883 X	733	-0-	-2150	-0-		733	2			N	-0-					-0-		
08		2883 X	648	-0-	-2235	-0-		648	2			N	-0-					-0-		
09		2790 X	590	-0-	-2200	-0-		590	2			N	-0-					-0-		
10		2232 X	1954	-0-	-278	-0-		1954	2			N	-0-					-0-		
11		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-		4003	2			N	-0-					-0-		
12		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		2933	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,014																TOTAL CONDENSATE PROD:	2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2932	-0-	2932	11074	2932	2			N	-0-			-0-
02	13779 X	2705	-0-	-11074	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	5767	-0-	2667	2667	5767	2			N	-0-			-0-
08	8387 X	5720	-0-	-2667	-0-	5720	2			N	-0-			-0-
09	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-			-0-
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
11	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,395												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

01	0	4083	-0-	4083	18174	4083	2			N	-0-			-0-
02	21908 X	3734	-0-	-18174	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
03	4247 X	3997	-0-	-250	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-			-0-
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
06	3990 X	3158	-0-	-832	-0-	3158	2			N	-0-			-0-
07	4247 X	2922	-0-	-1325	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
08	4247 X	3072	-0-	-1175	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
09	4110 X	2809	-0-	-1301	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
10	4247 X	2737	-0-	-1510	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
11	3150 X	2177	-0-	-973	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,002												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

01	0	3912	-0-	3912	13202	3912	2			N	-0-			-0-
02	14483 X	1281	-0-	-13202	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
04	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
07	2542 X	2178	-0-	-364	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
08	2542 X	2160	-0-	-382	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
09	2460 X	1863	-0-	-597	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
10	2542 X	2469	-0-	-73	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,990												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	2576	-0-	2576	11050	2576	2		N	-0-			56	
02		13883 X	2833	-0-	-11050	-0-	2833	2		N	-0-			56	
03		3069 X	2511	-0-	-558	-0-	2511	2		N	-0-			56	
04		2970 X	2053	-0-	-917	-0-	2053	2		N	-0-			56	
05		3131 X	2069	-0-	-1062	-0-	2069	2		N	-0-			56	
06		3030 X	2228	-0-	-802	-0-	2228	2		N	-0-			56	
07		3131 X	2375	-0-	-756	-0-	2375	2		N	-0-			56	
08		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			56	
09		2220 X	1833	-0-	-387	-0-	1833	2		N	-0-			56	
10		2387 X	2269	-0-	-118	-0-	2269	2		N	-0-			56	
11		2520 X	2156	-0-	-364	-0-	2156	2		N	-0-			56	
12		2604 X	2343	-0-	-261	-0-	2343	2		N	-0-			56	
TOTAL GAS PROD:			27,847											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

01		0	946	-0-	946	6169	946	2		N	-0-			50	
02		7105 X	936	-0-	-6169	-0-	936	2		N	-0-			50	
03		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			50	
04		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			50	
05		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			50	
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			50	
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			50	
08		930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2		N	-0-			50	
09		900 N	870	-0-	-30	-0-	870	2		N	-0-			50	
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			50	
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			50	
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			50	
TOTAL GAS PROD:			11,614											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862

01		0	3757	-0-	3757	14735	3757	2		N	-0-			-0-	
02		17949 X	3214	-0-	-14735	-0-	3214	2		N	-0-			-0-	
03		3782 X	3600	-0-	-182	-0-	3600	2		N	-0-			-0-	
04		3630 X	3264	-0-	-366	-0-	3264	2		N	-0-			-0-	
05		3751 X	3506	-0-	-245	-0-	3506	2		N	-0-			-0-	
06		3630 X	3453	-0-	-177	-0-	3453	2		N	-0-			-0-	
07		3596 X	3571	-0-	-25	-0-	3571	2		N	-0-			-0-	
08		3596 X	3539	-0-	-57	-0-	3539	2		N	-0-			-0-	
09		3450 X	2871	-0-	-579	-0-	2871	2		N	-0-			-0-	
10		3565 X	2764	-0-	-801	-0-	2764	2		N	-0-			-0-	
11		3450 X	2623	-0-	-827	-0-	2623	2		N	-0-			-0-	
12		3565 X	3035	-0-	-530	-0-	3035	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,197											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2124	-0-	2124	7828	2124	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	1887	-0-	-913	6915	1887	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1961	-0-	-1139	5776	1961	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1904	-0-	-1096	4680	1904	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	1868	-0-	-1232	3448	1868	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	1829	-0-	-1171	2277	1829	2			N	-0-				-0-
07		3100 N	1871	-0-	-1229	1048	1871	2			N	-0-				-0-
08		3100 N	2149	-0-	-951	97	2149	2			N	-0-				-0-
09		490 N	393	-0-	-97	-0-	393	2			N	-0-				-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-
12		3100 N	3665	-0-	565	565	3665	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	7426	-0-	7426	30227	7426	2			N	-0-				-0-
02		35863 X	5636	-0-	-30227	-0-	5636	2			N	-0-				-0-
03		7812 X	6359	-0-	-1453	-0-	6359	2			N	-0-				-0-
04		7560 X	5889	-0-	-1671	-0-	5889	2			N	-0-				-0-
05		7564 X	6026	-0-	-1538	-0-	6026	2			N	-0-				-0-
06		7200 X	5874	-0-	-1326	-0-	5874	2			N	-0-				-0-
07		6355 X	5695	-0-	-660	-0-	5695	2			N	-0-				-0-
08		6355 X	5677	-0-	-678	-0-	5677	2			N	-0-				-0-
09		5880 X	5680	-0-	-200	-0-	5680	2			N	-0-				-0-
10		6076 X	5427	-0-	-649	-0-	5427	2			N	-0-				-0-
11		5880 X	5024	-0-	-856	-0-	5024	2			N	-0-				-0-
12		5859 X	5486	-0-	-373	-0-	5486	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 70,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	523	-0-	523	2077	523	2			N	-0-				18
02		2560 N	483	-0-	-2077	-0-	483	2			N	-0-				18
03		527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-				18
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				18
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				18
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				18
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				18
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				18
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				18
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				18
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				18
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				18

TOTAL GAS PROD: 6,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1960	-0-	1960	7609	1960	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1719	-0-	-1081	6528	1719	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1953	-0-	-1147	5381	1953	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1818	-0-	-1182	4199	1818	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1840	-0-	-1260	2939	1840	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1866	-0-	-1134	1805	1866	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2023	-0-	-1077	728	2023	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3246	-0-	146	874	3246	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3873	-0-	873	1747	3873	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3349	-0-	249	1996	3349	2		N	-0-			-0-
11		4455 X	2459	-0-	-1996	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
12		2294 X	2025	-0-	-269	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,131	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

01		0	348	-0-	348	953	348	2		N	-0-			81
02		1268 N	315	-0-	-953	-0-	315	2		N	-0-			81
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			81
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			81
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			81
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			81
07		496 N	248	-0-	-248	-0-	248	2		N	-0-			81
08		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			81
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			81
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			81
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			81
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:			4,680	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

01		0	3261	-0-	3261	11144	3261	2		N	-0-			-0-
02		12685 X	1541	-0-	-11144	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
03		3317 X	1669	-0-	-1648	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
04		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
05		3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
06		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
07		3751 X	3741	-0-	-10	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
09		3630 X	3287	-0-	-343	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
10		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
11		4080 X	2682	-0-	-1398	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
12		4216 X	3467	-0-	-749	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,921	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	797	-0-	797	3074	797	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	687	-0-	-2113	961	687	2			N	-0-				-0-
03		1433 N	472	-0-	-961	-0-	472	2			N	-0-				-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,623													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

01		0	891	-0-	891	4152	890	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02		2800 N	706	-0-	-2094	2058	705	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		2988 N	930	-0-	-2058	-0-	928	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04		870 N	684	-0-	-186	-0-	682	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06		900 N	859	-0-	-41	-0-	856	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1984	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,928													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	20		

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

01		0	374	-0-	374	1641	374	2			N	-0-				-0-
02		1973 N	332	-0-	-1641	-0-	332	2			N	-0-				-0-
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
06		540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-				-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				-0-
09		480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-				-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-
11		570 N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-				-0-
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,412													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2351	-0-	2351	7915	2348	2	3	9	N	3	3 8	-0-
02		2800 N	1936	-0-	-864	7051	1935	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		3100 N	2542	-0-	-558	6493	2538	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04		3000 N	1870	-0-	-1130	5363	1866	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05		3100 N	2138	-0-	-962	4401	2134	2	4	9	N	4	4 8	-0-
06		3000 N	1787	-0-	-1213	3188	1780	2	7	9	N	6	6 8	-0-
07		3100 N	1901	-0-	-1199	1989	1898	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08		3100 N	2008	-0-	-1092	897	2004	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09		2781 N	1884	-0-	-897	-0-	1880	2	4	9	N	4	4 8	-0-
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3	3 8	-0-
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	2	1	9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD: 22,779														
TOTAL CONDENSATE PROD: 38														

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

01		0	3997	-0-	3997	10265	3997	2			N	-0-		23
02		14159 X	3894	-0-	-10265	-0-	3894	2			N	-0-		23
03		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-		23
04		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-		23
05		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-		23
06		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-		23
07		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-		23
08		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-		23
09		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-		23
10		3162 X	953	-0-	-2209	-0-	953	2			N	-0-		23
11		3060 X	1270	-0-	-1790	-0-	1270	2			N	-0-		23
12		3162 X	1664	-0-	-1498	-0-	1664	2			N	-0-		23
TOTAL GAS PROD: 47,519														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

01		0	3218	-0-	3218	14201	3218	2			N	-0-		-0-
02		19290 X	5089	-0-	-14201	-0-	5089	2			N	-0-		-0-
03		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-		-0-
04		3750 X	3344	-0-	-406	-0-	3344	2			N	-0-		-0-
05		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-		-0-
06		3750 X	3031	-0-	-719	-0-	3031	2			N	-0-		-0-
07		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-		-0-
08		3875 X	2650	-0-	-1225	-0-	2650	2			N	-0-		-0-
09		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-		-0-
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-		-0-
11		3750 X	1267	-0-	-2483	-0-	1267	2			N	-0-		-0-
12		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 46,571														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		0	49	-0-	49	299	49	2	N	-0-			-0-
02		365 N	66	-0-	-299	-0-	66	2	N	-0-			-0-
03		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			693				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

01		0	2547	-0-	2547	9026	2547	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2442	-0-	-358	8668	2442	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2351	-0-	-749	7919	2351	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2182	-0-	-818	7101	2182	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2017	-0-	-1083	6018	2017	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2450	-0-	-550	5468	2450	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2473	-0-	-627	4841	2473	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2339	-0-	-761	4080	2339	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	1452	-0-	-1548	2532	1452	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2318	-0-	-782	1750	2318	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	2107	-0-	-893	857	2107	2	N	-0-			-0-
12		3056 N	2199	-0-	-857	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,877				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

01		0	3241	-0-	3241	10104	3241	2	N	-0-			-0-
02		14569 X	4465	-0-	-10104	-0-	4465	2	N	-0-			-0-
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	N	-0-			-0-
04		3150 X	2588	-0-	-562	-0-	2588	2	N	-0-			-0-
05		3720 X	1499	-0-	-2221	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
06		3600 X	1572	-0-	-2028	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
07		3720 X	1603	-0-	-2117	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
08		3441 X	1523	-0-	-1918	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
09		2580 X	1185	-0-	-1395	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
10		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2	N	-0-			-0-
11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	N	-0-			-0-
12		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,175				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GIBSON		WELL #:		15	RRCID ->	207490	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	13545	PERF. 8397 - 13362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	557	-0-	557	3129		557	2			142
02	3129 X	-0-	-0-	-3129	-0-						142
03	1147 X	177	-0-	-970	-0-		177	2			142
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-						142
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-						142
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-						142
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						142
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						142
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						142
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						142
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						142
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						142
TOTAL GAS PROD:		734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	208407	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.12275 - 13814
01	0	5019	-0-	5019	20345		5019	2			-0-
02	24882 X	4537	-0-	-20345	-0-		4537	2			-0-
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-		5074	2			-0-
04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-		4908	2			-0-
05	4898 X	4791	-0-	-107	-0-		4791	2			-0-
06	4740 X	4611	-0-	-129	-0-		4611	2			-0-
07	4898 X	2241	-0-	-2657	-0-		2241	2			-0-
08	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-		5255	2			-0-
09	4740 X	4311	-0-	-429	-0-		4311	2			-0-
10	4805 X	4582	-0-	-223	-0-		4582	2			-0-
11	4740 X	4308	-0-	-432	-0-		4308	2			-0-
12	4898 X	4212	-0-	-686	-0-		4212	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	208409	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	13634	PERF.11090 - 13508
01	0	4300	-0-	4300	17461		4300	2			-0-
02	21247 X	3786	-0-	-17461	-0-		3786	2			-0-
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-		4286	2			-0-
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-		3934	2			-0-
05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		3968	2			-0-
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-		3907	2			-0-
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		3799	2			-0-
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-		3876	2			-0-
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-		3671	2			-0-
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-		3800	2			-0-
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		3681	2			-0-
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-		3987	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		0	677	-0-	677	3641		677	2		N	-0-			-0-	
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	841					N	-0-			-0-	
03		841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			-0-	
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		1659	2		N	-0-			-0-	
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1252	2		N	-0-			-0-	
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2		N	-0-			-0-	
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	2		N	-0-			-0-	
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1551	2		N	-0-			-0-	
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		1993	2		N	-0-			-0-	
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594	2		N	-0-			-0-	
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1973	2		N	-0-			-0-	
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,619													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11396 - 12525

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

01		0	2784	-0-	2784	9027		2781	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02		2800 N	2518	-0-	-282	8745		2516	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		3100 N	2766	-0-	-334	8411		2760	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04		3000 N	2958	-0-	-42	8369		2956	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		3100 N	2528	-0-	-572	7797		2525	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06		3000 N	2109	-0-	-891	6906		2106	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07		3100 N	2145	-0-	-955	5951		2144	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		3100 N	2338	-0-	-762	5189		2337	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		3000 N	2199	-0-	-801	4388		2198	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		3100 N	2172	-0-	-928	3460		2172	2			N	-0-		-0-	
11		3000 N	2348	-0-	-652	2808		2348	2			N	-0-		-0-	
12		3100 N	2392	-0-	-708	2100		2392	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,257													TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1689	-0-	1689	5819	1689	2				N	-0-			91
02		2800 N	953	-0-	-1847	3972	953	2				N	-0-			91
03		3100 N	1661	-0-	-1439	2533	1661	2				N	-0-			91
04		3000 N	1567	-0-	-1433	1100	1567	2				N	-0-			91
05		2651 N	1551	-0-	-1100	-0-	1551	2				N	-0-			91
06		1620 N	715	-0-	-905	-0-	715	2				N	-0-			91
07		1612 N	1372	-0-	-240	-0-	1372	2				N	-0-			91
08		1550 N	1290	-0-	-260	-0-	1290	2				N	-0-			91
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2				N	-0-			91
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2				N	-0-			91
11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2				N	-0-			91
12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2				N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 17,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

01		0	1343	-0-	1343	5640	1343	2				N	-0-			-0-
02		2800 N	1250	-0-	-1550	4090	1250	2				N	-0-			-0-
03		3100 N	1159	-0-	-1941	2149	1159	2				N	-0-			-0-
04		3000 N	1286	-0-	-1714	435	1286	2				N	-0-			-0-
05		1864 N	1429	-0-	-435	-0-	1429	2				N	-0-			-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2				N	-0-			-0-
07		1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2				N	-0-			-0-
08		1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2				N	-0-			-0-
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2				N	-0-			-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2				N	-0-			-0-
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2				N	-0-			-0-
12		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11355 - 12702

01		0	2707	-0-	2707	10379	2704	2	3	9		N	3	3	8	-0-
02		13914 X	3535	-0-	-10379	-0-	3533	2	2	9		N	2	2	8	-0-
03		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3633	2	4	9		N	4	4	8	-0-
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2789	2	4	9		N	4	4	8	-0-
05		3751 X	2964	-0-	-787	-0-	2960	2	4	9		N	4	4	8	-0-
06		3630 X	2674	-0-	-956	-0-	2667	2	7	9		N	6	6	8	-0-
07		3751 X	2711	-0-	-1040	-0-	2708	2	3	9		N	3	3	8	-0-
08		3627 X	2845	-0-	-782	-0-	2841	2	4	9		N	4	4	8	-0-
09		2880 X	2705	-0-	-175	-0-	2702	2	3	9		N	3	3	8	-0-
10		2976 X	1732	-0-	-1244	-0-	1730	2	2	9		N	2	2	8	-0-
11		2760 X	1478	-0-	-1282	-0-	1477	2	1	9		N	1	1	8	-0-
12		2852 X	2516	-0-	-336	-0-	2515	2	1	9		N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1936	-0-	1936	7793	1936	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1623	-0-	-1177	6616	1623	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1839	-0-	-1261	5355	1839	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1916	-0-	-1084	4271	1916	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1912	-0-	-1188	3083	1912	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1897	-0-	-1103	1980	1897	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1550	-0-	-1550	430	1550	2		N	-0-			-0-
08		2575 N	2145	-0-	-430	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1709	-0-	-181	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
11		1980 N	1653	-0-	-327	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,229				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

01		0	164	-0-	164	1946	164	2		N	-0-			-0-
02		2157 N	211	-0-	-1946	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03		279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
09		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
10		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1135	-0-	-455	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
12		2077 N	925	-0-	-1152	-0-	925	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,706				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

01		0	364	-0-	364	1847	364	2		N	-0-			-0-
02		2105 N	258	-0-	-1847	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03		403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04		360 N	248	-0-	-112	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06		270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11		300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,152				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0	527	-0-	527	1440	526	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		2067 N	627	-0-	-1440	-0-	627	2			N	-0-		-0-
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-		-0-
06		900 N	227	-0-	-673	-0-	223	2	4	9	N	4	4 8	-0-
07		1147 N	306	-0-	-841	-0-	304	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1691	2	7	9	N	6	6 8	-0-
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	N	2	2 8	-0-
11		1440 N	1321	-0-	-119	-0-	1320	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 23														

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF. 12191 - 12590

01		0	1168	-0-	1168	10166	1168	2			N	-0-		-0-
02		10927 X	761	-0-	-10166	-0-	761	2			N	-0-		-0-
03		3379 X	744	-0-	-2635	-0-	744	2			N	-0-		-0-
04		3030 X	1575	-0-	-1455	-0-	1575	2			N	-0-		-0-
05		2604 X	2477	-0-	-127	-0-	2477	2			N	-0-		-0-
06		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-		-0-
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-		-0-
08		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-		-0-
09		2970 X	2888	-0-	-82	-0-	2888	2			N	-0-		-0-
10		3193 X	1821	-0-	-1372	-0-	1821	2			N	-0-		-0-
11		3210 X	2835	-0-	-375	-0-	2835	2			N	-0-		-0-
12		3317 X	1066	-0-	-2251	-0-	1066	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 24,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 11360 - 13780

01		0	3702	-0-	3702	15156	3702	2			N	-0-		-0-
02		19090 X	3934	-0-	-15156	-0-	3934	2			N	-0-		-0-
03		4464 X	3694	-0-	-770	-0-	3694	2			N	-0-		-0-
04		3930 X	3583	-0-	-347	-0-	3583	2			N	-0-		-0-
05		4371 X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			N	-0-		-0-
06		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-		-0-
07		4371 X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-		-0-
08		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-		-0-
09		4260 X	4167	-0-	-93	-0-	4167	2			N	-0-		-0-
10		4402 X	4002	-0-	-400	-0-	4002	2			N	-0-		-0-
11		4410 X	3284	-0-	-1126	-0-	3284	2			N	-0-		-0-
12		4557 X	3563	-0-	-994	-0-	3563	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 47,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
02		108 N	97	-0-	-11	-0-	97	2			N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			269			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706															
01		0	616	-0-	616	1951	615	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		2800 N	2516	-0-	-284	1667	2513	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03		3100 N	3948	-0-	848	2515	3934	2	14	9	N	13	13	8	-0-
04		3000 N	3508	-0-	508	3023	3487	2	21	9	N	19	19	8	-0-
05		3100 N	3681	-0-	581	3604	3649	2	32	9	N	29	29	8	-0-
06		7153 X	3549	-0-	-3604	-0-	3513	2	36	9	N	33	33	8	-0-
07		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3314	2	21	9	N	19	19	8	-0-
08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2889	2	21	9	N	19	19	8	-0-
09		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2976	2	14	9	N	13	13	8	-0-
10		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3077	2	24	9	N	22	22	8	-0-
11		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3012	2	10	9	N	9	9	8	-0-
12		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3357	2	3	9	N	3	3	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			183						

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699															
01		0	282	-0-	282	1380	281	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		2460 N	1080	-0-	-1380	-0-	1079	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		1209 N	629	-0-	-580	-0-	629	2			N	-0-			-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
07		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
10		2170 N	1917	-0-	-253	-0-	1916	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		750 N	258	-0-	-492	-0-	258	2			N	-0-			-0-
12		1333 N	603	-0-	-730	-0-	603	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
*01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-	-0-
*02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-	-0-
*03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1 9	N	1	8
*04		1290 N	1043	-0-	-247	-0-	1042	2	1 9	N	1	8
05		1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1118	2	1 9	N	1	8
06		1290 N	965	-0-	-325	-0-	964	2	1 9	N	1	8
07		1085 N	986	-0-	-99	-0-	986	2		N	-0-	-0-
08		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1038	2	1 9	N	1	8
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1 9	N	1	8
10		992 N	808	-0-	-184	-0-	808	2		N	-0-	-0-
11		1020 N	796	-0-	-224	-0-	796	2		N	-0-	-0-
12		992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,713	TOTAL CONDENSATE PROD:						6		

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076												
01		0	3110	-0-	3110	12678	3110	2		N	-0-	-0-
02		14714 X	2036	-0-	-12678	-0-	2036	2		N	-0-	-0-
03		3162 X	2017	-0-	-1145	-0-	2017	2		N	-0-	-0-
04		3060 X	2787	-0-	-273	-0-	2787	2		N	-0-	-0-
05		3100 X	2513	-0-	-587	-0-	2513	2		N	-0-	-0-
06		3000 X	2331	-0-	-669	-0-	2331	2		N	-0-	-0-
07		2883 X	2708	-0-	-175	-0-	2708	2		N	-0-	-0-
08		2883 X	1893	-0-	-990	-0-	1893	2		N	-0-	-0-
09		2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2174	2		N	-0-	-0-
10		2697 X	2286	-0-	-411	-0-	2286	2		N	-0-	-0-
11		2610 X	2381	-0-	-229	-0-	2381	2		N	-0-	-0-
12		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,373	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401												
01		0	618	-0-	618	2715	618	2		N	-0-	23
02		2800 N	957	-0-	-1843	872	957	2		N	-0-	23
03		2069 N	1197	-0-	-872	-0-	1197	2		N	-0-	23
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-	23
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-	23
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-	23
07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-	23
08		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-	23
09		2340 N	1870	-0-	-470	-0-	1870	2		N	-0-	23
10		2139 N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2		N	-0-	23
11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-	23
12		1922 N	1284	-0-	-638	-0-	1284	2		N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:			19,559	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	688	-0-	688	2885	688	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	571	-0-	-2229	656	571	2		N	-0-			-0-
03		1335 N	679	-0-	-656	-0-	679	2		N	-0-			-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,521											
TOTAL CONDENSATE PROD:											1			

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

01		0	437	-0-	437	2107	437	2		N	-0-			-0-
02		2613 N	506	-0-	-2107	-0-	506	2		N	-0-			-0-
03		620 N	380	-0-	-240	-0-	380	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	9709	-0-	6709	6709	9709	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	10459	-0-	7359	14068	10459	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	8367	-0-	5367	19435	8367	2		N	-0-			-0-
07		26433 X	6998	-0-	-19435	-0-	6998	2		N	-0-			-0-
08		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2		N	-0-			-0-
09		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2		N	-0-			-0-
10		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
11		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2		N	-0-			-0-
12		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,308											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

01		4774 X	427	-0-	-4347	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02		3780 X	262	-0-	-3518	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03		3906 X	232	-0-	-3674	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04		3780 X	216	-0-	-3564	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05		2573 X	158	-0-	-2415	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06		420 X	170	-0-	-250	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
08		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
09		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
11		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
12		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,266											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2065	-0-	2065	7606	2065	2		N	-0-			58
02	2800 N	1806	-0-	-994	6612	1806	2		N	-0-			58
03	3100 N	1979	-0-	-1121	5491	1979	2		N	-0-			58
04	3000 N	1840	-0-	-1160	4331	1840	2		N	-0-			58
05	3100 N	1856	-0-	-1244	3087	1856	2		N	-0-			58
06	3000 N	1821	-0-	-1179	1908	1821	2		N	-0-			58
07	3100 N	1861	-0-	-1239	669	1861	2		N	-0-			58
08	2423 N	1754	-0-	-669	-0-	1754	2		N	-0-			58
09	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	1635	2		N	-0-			58
10	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2		N	-0-			58
11	1710 N	1499	-0-	-211	-0-	1499	2		N	-0-			58
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 21,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

01	0	2386	-0-	2386	9388	2386	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2442	-0-	-358	9030	2442	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2724	-0-	-376	8654	2724	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2020	-0-	-980	7674	2020	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2075	-0-	-1025	6649	2075	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2067	-0-	-933	5716	2067	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2012	-0-	-1088	4628	2012	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2049	-0-	-1051	3577	2049	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	1963	-0-	-1037	2540	1963	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1964	-0-	-1136	1404	1964	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	1667	-0-	-1333	71	1667	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1658	-0-	-357	-0-	1658	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

01	0	161	-0-	161	800	161	2		N	-0-			-0-
02	981 N	181	-0-	-800	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09	240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	3775	-0-	3775	15032	3775	2			N	-0-				-0-	
02		17648 X	2616	-0-	-15032	-0-	2616	2			N	-0-				-0-	
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-				-0-	
04		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-				-0-	
05		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-				-0-	
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-				-0-	
07		2480 X	2248	-0-	-232	-0-	2248	2			N	-0-				-0-	
08		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-				-0-	
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-				-0-	
10		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-				-0-	
11		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-				-0-	
12		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,396														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

01		0	4125	-0-	4125	15803	4125	2			N	-0-				-0-	
02		19103 X	3300	-0-	-15803	-0-	3300	2			N	-0-				-0-	
03		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-				-0-	
04		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-				-0-	
05		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-				-0-	
06		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-				-0-	
07		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-				-0-	
08		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-				-0-	
09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-				-0-	
10		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-				-0-	
11		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-				-0-	
12		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,341														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

01		0	3090	-0-	3090	13222	3090	2			N	-0-				-0-	
02		15758 X	2536	-0-	-13222	-0-	2536	2			N	-0-				-0-	
03		3751 X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-				-0-	
04		3270 X	2945	-0-	-325	-0-	2945	2			N	-0-				-0-	
05		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-				-0-	
06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-				-0-	
07		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-				-0-	
08		4681 X	3360	-0-	-1321	-0-	3360	2			N	-0-				-0-	
09		4530 X	3207	-0-	-1323	-0-	3207	2			N	-0-				-0-	
10		4681 X	4042	-0-	-639	-0-	4042	2			N	-0-				-0-	
11		3930 X	3272	-0-	-658	-0-	3272	2			N	-0-				-0-	
12		4061 X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,733														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		0	2446	-0-	2446	7714	2446	2			N	-0-			-0-		
02		2800 N	1740	-0-	-1060	6654	1740	2			N	-0-			-0-		
03		3100 N	2338	-0-	-762	5892	2338	2			N	-0-			-0-		
04		3000 N	2428	-0-	-572	5320	2428	2			N	-0-			-0-		
05		3100 N	2070	-0-	-1030	4290	2070	2			N	-0-			-0-		
06		3000 N	2214	-0-	-786	3504	2214	2			N	-0-			-0-		
07		3100 N	2106	-0-	-994	2510	2106	2			N	-0-			-0-		
08		3100 N	2229	-0-	-871	1639	2229	2			N	-0-			-0-		
09		3000 N	1915	-0-	-1085	554	1915	2			N	-0-			-0-		
10		2790 N	2236	-0-	-554	-0-	2236	2			N	-0-			-0-		
11		2160 N	2016	-0-	-144	-0-	2016	2			N	-0-			-0-		
12		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			25,856													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

01		0	2294	-0-	2294	13724	2294	2			N	-0-			-0-		
02		16438 X	2714	-0-	-13724	-0-	2714	2			N	-0-			-0-		
03		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-			-0-		
04		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-			-0-		
05		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-			-0-		
06		2670 X	2365	-0-	-305	-0-	2365	2			N	-0-			-0-		
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-			-0-		
08		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-			-0-		
09		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			-0-		
10		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-			-0-		
11		2670 X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			N	-0-			-0-		
12		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			35,883													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

01		0	1819	-0-	1819	10934	1819	2			N	-0-			-0-		
02		12633 X	1699	-0-	-10934	-0-	1699	2			N	-0-			-0-		
03		4743 X	1191	-0-	-3552	-0-	1191	2			N	-0-			-0-		
04		1770 X	1669	-0-	-101	-0-	1669	2			N	-0-			-0-		
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-		
06		1830 X	1467	-0-	-363	-0-	1467	2			N	-0-			-0-		
07		1891 X	1229	-0-	-662	-0-	1229	2			N	-0-			-0-		
08		2666 X	1053	-0-	-1613	-0-	1053	2			N	-0-			-0-		
09		2580 X	789	-0-	-1791	-0-	789	2			N	-0-			-0-		
10		2666 X	430	-0-	-2236	-0-	430	2			N	-0-			-0-		
11		1470 X	390	-0-	-1080	-0-	390	2			N	-0-			-0-		
12		1240 X	225	-0-	-1015	-0-	225	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,636													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		0	860	-0-	860	3291		860	2		N	-0-
02		2800 N	807	-0-	-1993	1298		807	2		N	-0-
03		2131 N	833	-0-	-1298	-0-		833	2		N	-0-
04		840 N	495	-0-	-345	-0-		495	2		N	-0-
05		899 N	685	-0-	-214	-0-		685	2		N	-0-
06		810 N	630	-0-	-180	-0-		630	2		N	-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	2		N	-0-
08		682 N	655	-0-	-27	-0-		655	2		N	-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	2		N	-0-
10		651 N	542	-0-	-109	-0-		542	2		N	-0-
11		630 N	579	-0-	-51	-0-		579	2		N	-0-
12		651 N	570	-0-	-81	-0-		570	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11610 - 14009													
01		0	2865	-0-	2865	16670		2863	2	2	9	N	-0-
02		19146 X	2476	-0-	-16670	-0-		2475	2	1	9	N	-0-
03		4495 X	2590	-0-	-1905	-0-		2588	2	2	9	N	-0-
04		4350 X	3376	-0-	-974	-0-		3374	2	2	9	N	-0-
05		4216 X	2502	-0-	-1714	-0-		2499	2	3	9	N	-0-
06		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-		3453	2	6	9	N	-0-
07		3503 X	3462	-0-	-41	-0-		3460	2	2	9	N	-0-
08		3503 X	3263	-0-	-240	-0-		3260	2	3	9	N	-0-
09		3450 X	1615	-0-	-1835	-0-		1612	2	3	9	N	-0-
10		3565 X	2556	-0-	-1009	-0-		2555	2	1	9	N	-0-
11		3450 X	1936	-0-	-1514	-0-		1935	2	1	9	N	-0-
12		3472 X	2095	-0-	-1377	-0-		2095	2		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			25				

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 11717 - 14158												
01		0	2093	-0-	2093	8167		2093	2		N	-0-
02		2800 N	1851	-0-	-949	7218		1851	2		N	-0-
03		3100 N	2045	-0-	-1055	6163		2045	2		N	-0-
04		3000 N	2221	-0-	-779	5384		2221	2		N	-0-
05		3100 N	2130	-0-	-970	4414		2130	2		N	-0-
06		3000 N	2014	-0-	-986	3428		2014	2		N	-0-
07		3100 N	2078	-0-	-1022	2406		2078	2		N	-0-
08		3100 N	2127	-0-	-973	1433		2127	2		N	-0-
09		3000 N	2033	-0-	-967	466		2033	2		N	-0-
10		2635 N	2169	-0-	-466	-0-		2169	2		N	-0-
11		2070 N	2038	-0-	-32	-0-		2038	2		N	-0-
12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		2108	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,907			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2686	-0-	2686	5426	2686	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2702	-0-	-98	5328	2702	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1515	-0-	-1585	3743	1515	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1248	-0-	-1752	1991	1248	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1215	-0-	-1885	106	1215	2		N	-0-			-0-
06		1164 N	1058	-0-	-106	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,988											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

01		0	4935	-0-	4935	19149	4935	2		N	-0-			-0-
02		22973 X	3824	-0-	-19149	-0-	3824	2		N	-0-			-0-
03		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
04		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
06		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
07		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
08		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
09		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
10		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
12		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,497											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

01		0	4626	-0-	4626	19144	4626	2		N	-0-			-0-
02		23378 X	4234	-0-	-19144	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
03		4960 X	4741	-0-	-219	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
04		4770 X	4386	-0-	-384	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
05		4774 X	4532	-0-	-242	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
06		4590 X	4253	-0-	-337	-0-	4253	2		N	-0-			-0-
07		4743 X	4392	-0-	-351	-0-	4392	2		N	-0-			-0-
08		4743 X	4256	-0-	-487	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
09		4380 X	3738	-0-	-642	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
10		4526 X	3114	-0-	-1412	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
11		4260 X	3307	-0-	-953	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
12		4402 X	3390	-0-	-1012	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,969											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	332	-0-	332	1120	332	2		N	-0-			-0-
02		1811 N	691	-0-	-1120	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
04		330 N	132	-0-	-198	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05		775 N	228	-0-	-547	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06		540 N	68	-0-	-472	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
10		899 N	507	-0-	-392	-0-	507	2		N	-0-			-0-
11		240 N	45	-0-	-195	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12		651 N	107	-0-	-544	-0-	107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

01		0	2380	-0-	2380	8041	2380	2		N	-0-			150
02		2800 N	2106	-0-	-694	7347	2106	2		N	-0-			150
03		3100 N	1616	-0-	-1484	5863	1616	2		N	-0-			150
04		3000 N	1354	-0-	-1646	4217	1354	2		N	-0-			150
05		3100 N	740	-0-	-2360	1857	740	2		N	-0-			150
06		2310 N	453	-0-	-1857	-0-	453	2		N	-0-			150
07		1395 N	307	-0-	-1088	-0-	307	2		N	-0-			150
08		744 N	278	-0-	-466	-0-	278	2		N	-0-			150
09		450 N	351	-0-	-99	-0-	351	2		N	-0-			150
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			150
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			150
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 13,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

01		0	3231	-0-	3231	12964	3231	2		N	-0-			-0-
02		15561 X	2597	-0-	-12964	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
04		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
05		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
06		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
07		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
08		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
09		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
11		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	2985	-0-	2985	9838	2985	2	N	-0-			-0-
02		12082 X	2244	-0-	-9838	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
04		2880 X	979	-0-	-1901	-0-	979	2	N	-0-			-0-
05		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2	N	-0-			-0-
06		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2	N	-0-			-0-
07		3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2	N	-0-			-0-
08		3534 X	2887	-0-	-647	-0-	2887	2	N	-0-			-0-
09		3420 X	2651	-0-	-769	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
10		3534 X	2744	-0-	-790	-0-	2744	2	N	-0-			-0-
11		3270 X	2017	-0-	-1253	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
12		2976 X	2554	-0-	-422	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,593										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

01		0	2428	-0-	2428	9989	2428	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1960	-0-	-840	9149	1960	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2168	-0-	-932	8217	2168	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1940	-0-	-1060	7157	1940	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2180	-0-	-920	6237	2180	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2046	-0-	-954	5283	2046	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1919	-0-	-1181	4102	1919	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	1993	-0-	-1107	2995	1993	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	2313	-0-	-687	2308	2313	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2215	-0-	-885	1423	2215	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	2038	-0-	-962	461	2038	2	N	-0-			-0-
12		2325 N	1830	-0-	-495	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,030										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

01		0	3980	-0-	3980	13039	3980	2	N	-0-			-0-
02		16591 X	3552	-0-	-13039	-0-	3552	2	N	-0-			-0-
03		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2	N	-0-			-0-
04		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2	N	-0-			-0-
05		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-			-0-
06		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2	N	-0-			-0-
07		3596 X	2295	-0-	-1301	-0-	2295	2	N	-0-			-0-
08		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2	N	-0-			-0-
09		3480 X	2577	-0-	-903	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
10		3596 X	2820	-0-	-776	-0-	2820	2	N	-0-			-0-
11		3480 X	2269	-0-	-1211	-0-	2269	2	N	-0-			-0-
12		3596 X	3110	-0-	-486	-0-	3110	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,487										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2996	-0-	2996	10364	2996	2		N	-0-			-0-
02		12266 X	1902	-0-	-10364	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
03		3007 X	2431	-0-	-576	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2639	-0-	-271	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
05		3007 X	1654	-0-	-1353	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
06		2910 X	2157	-0-	-753	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
07		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
08		2728 X	1844	-0-	-884	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
09		2640 X	1891	-0-	-749	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2276	-0-	-886	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
11		3060 X	2964	-0-	-96	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
12		3162 X	2271	-0-	-891	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 28,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

01		0	2491	-0-	2491	8517	2491	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1774	-0-	-1026	7491	1774	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3867	-0-	767	8258	3867	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2152	-0-	-848	7410	2152	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2138	-0-	-962	6448	2138	2		N	-0-			-0-
06		8755 X	2307	-0-	-6448	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
07		2170 X	1752	-0-	-418	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
08		2170 X	1572	-0-	-598	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
09		2100 X	1469	-0-	-631	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
10		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
11		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
12		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 26,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

01		0	2560	-0-	2560	10198	2560	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2384	-0-	-416	9782	2384	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4025	-0-	925	10707	4025	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	4180	-0-	1180	11887	4180	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2529	-0-	-571	11316	2529	2		N	-0-			-0-
06		13739 X	2423	-0-	-11316	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
07		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
08		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
09		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
10		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
11		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
12		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 32,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	268	-0-	268	1030	268	2		N	-0-			-0-
02		1269 N	239	-0-	-1030	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09		240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,790				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 11152 - 12270

01		0	2196	-0-	2196	8593	2196	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1774	-0-	-1026	7567	1774	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2306	-0-	-794	6773	2306	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2059	-0-	-941	5832	2059	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2434	-0-	-666	5166	2434	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2358	-0-	-642	4524	2358	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2527	-0-	-573	3951	2527	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2402	-0-	-698	3253	2402	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	1809	-0-	-1191	2062	1809	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2030	-0-	-1070	992	2030	2		N	-0-			-0-
11		2508 N	1516	-0-	-992	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,140				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

01		0	334	-0-	334	2294	334	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	610	-0-	-2190	104	610	2		N	-0-			-0-
03		660 N	556	-0-	-104	-0-	556	2		N	-0-			-0-
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
06		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
07		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
08		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
09		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
11		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,211				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	474	-0-	474	2317	474	2		N	-0-			-0-
02		2665 N	348	-0-	-2317	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03		496 N	361	-0-	-135	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04		450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2		N	-0-			-0-
05		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06		360 N	279	-0-	-81	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07		403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
11		390 N	236	-0-	-154	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12		496 N	233	-0-	-263	-0-	233	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,590	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

01		0	561	-0-	561	1927	561	2		N	-0-			-0-
02		2445 N	518	-0-	-1927	-0-	518	2		N	-0-			-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04		540 N	359	-0-	-181	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05		589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2		N	-0-			-0-
06		450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2		N	-0-			-0-
07		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08		403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,882	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

01		0	43	-0-	43	163	43	2		N	-0-			-0-
02		196 N	33	-0-	-163	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			389	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LAWLEY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 225714	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 13880	PERF. 8305	- 13598					
01	0	3488	-0-	3488	14504	3488	2			N	-0-			-0-
02	16979 X	2475	-0-	-14504	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
03	3844 X	3266	-0-	-578	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3236	-0-	-484	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	3385	-0-	-459	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	3270	-0-	-78	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
08	3379 X	2830	-0-	-549	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
09	3480 X	2470	-0-	-1010	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
10	3596 X	2380	-0-	-1216	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
11	3480 X	1885	-0-	-1595	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
12	3255 X	2602	-0-	-653	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226053	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8722	- 14161						
01	0	355	-0-	355	1926	355	2			N	-0-			129
02	2527 N	601	-0-	-1926	-0-	601	2			N	-0-			129
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			129
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			129
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			129
06	1950 N	473	-0-	-1477	-0-	473	2			N	-0-			129
07	1674 N	578	-0-	-1096	-0-	578	2			N	-0-			129
08	1178 N	697	-0-	-481	-0-	697	2			N	-0-			129
09	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-			129
10	589 N	314	-0-	-275	-0-	314	2			N	-0-			129
11	660 N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-			129
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		9,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 226513	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 11180	- 13497						
01	0	1211	-0-	1211	6977	1211	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1211	-0-	-1589	5388	1211	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1551	-0-	-1549	3839	1551	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2205	-0-	-795	3044	2205	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3447	-0-	347	3391	3447	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	2177	-0-	-823	2568	2177	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2794	-0-	-306	2262	2794	2			N	-0-			-0-
08	5774 X	3512	-0-	-2262	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
10	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1145	-0-	1145	3923	1145	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2711	-0-	-89	3834	2711	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1292	-0-	-1808	2026	1292	2		N	-0-			-0-
04		2757 N	731	-0-	-2026	-0-	731	2		N	-0-			-0-
05		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
06		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
07		744 N	502	-0-	-242	-0-	502	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3793	-0-	693	693	3793	2		N	-0-			-0-
09		1648 N	955	-0-	-693	-0-	955	2		N	-0-			-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
11		960 X	436	-0-	-524	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12		992 X	441	-0-	-551	-0-	441	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,057				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061														
01		0	5185	-0-	5185	18270	5185	2		N	-0-			-0-
02		22536 X	4266	-0-	-18270	-0-	4266	2		N	-0-			-0-
03		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2		N	-0-			-0-
04		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
05		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		N	-0-			-0-
06		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
07		4278 X	1993	-0-	-2285	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
08		4278 X	3002	-0-	-1276	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
09		4140 X	4030	-0-	-110	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
10		4278 X	3433	-0-	-845	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
11		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
12		4154 X	4153	-0-	-1	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,278				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448														
01		0	3400	-0-	3400	13878	3400	2		N	-0-			-0-
02		17405 X	3527	-0-	-13878	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
03		3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
04		3600 X	2949	-0-	-651	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
05		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
06		3780 X	3614	-0-	-166	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
07		3906 X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
08		4092 X	3608	-0-	-484	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3788	-0-	-172	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
10		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
11		3600 X	3512	-0-	-88	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
12		3906 X	3415	-0-	-491	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,334				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1094	-0-	1094	4495	1094	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	984	-0-	-1816	2679	984	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1134	-0-	-1966	713	1134	2		N	-0-			-0-
04		1758 N	1045	-0-	-713	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
05		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
09		1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
11		990 N	924	-0-	-66	-0-	924	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	957	-0-	-221	-0-	957	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,871				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828														
01		0	1409	-0-	1409	5636	1409	2		N	-0-			44
02		2800 N	1477	-0-	-1323	4313	1477	2		N	-0-			44
03		3100 N	939	-0-	-2161	2152	939	2		N	-0-			44
04		3000 N	1377	-0-	-1623	529	1377	2		N	-0-			44
05		1643 N	1091	-0-	-552	-0-	1091	2		N	-0-			44
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			44
07		1426 N	843	-0-	-583	-0-	843	2		N	-0-			44
08		1085 N	809	-0-	-276	-0-	802	2	7 9	N	6			50
09		960 N	710	-0-	-250	-0-	710	2		N	-0-			50
10		837 N	646	-0-	-191	-0-	646	2		N	-0-			50
11		780 N	455	-0-	-325	-0-	455	2		N	-0-			50
12		744 N	497	-0-	-247	-0-	497	2		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			11,215				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421														
01		0	1638	-0-	1638	7212	1638	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1607	-0-	-1193	6019	1607	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2356	-0-	-744	5275	2356	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2079	-0-	-921	4354	2079	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1439	-0-	-1661	2693	1439	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2003	-0-	-997	1696	2003	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1801	-0-	-1299	397	1801	2		N	-0-			-0-
08		2224 N	1827	-0-	-397	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
09		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1564	-0-	-206	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
12		2170 N	1802	-0-	-368	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,979				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3877	-0-	3877	15731	3877	2		N	-0-			100
02		19297 X	3566	-0-	-15731	-0-	3566	2		N	-0-			100
03		4061 X	3810	-0-	-251	-0-	3810	2		N	-0-			100
04		3930 X	3676	-0-	-254	-0-	3676	2		N	-0-			100
05		3999 X	3598	-0-	-401	-0-	3598	2		N	-0-			100
06		3810 X	2406	-0-	-1404	-0-	2406	2		N	-0-			100
07		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			100
08		3813 X	3809	-0-	-4	-0-	3783	2	26 9	N	24			124
09		3690 X	3331	-0-	-359	-0-	3329	2	2 9	N	2	107 1		19
10		3999 X	3579	-0-	-420	-0-	3579	2		N	-0-			19
11		3870 X	3450	-0-	-420	-0-	3450	2		N	-0-			19
12		3999 X	3479	-0-	-520	-0-	3479	2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			42,581											
TOTAL CONDENSATE PROD:											26			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	393	-0-	-878	-0-	393	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,774											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

01		0	3469	-0-	3469	17414	3469	2		N	-0-			-0-
02		20475 X	3061	-0-	-17414	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
03		4805 X	4349	-0-	-456	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
04		4620 X	3820	-0-	-800	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
05		4774 X	4497	-0-	-277	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
06		4200 X	4013	-0-	-187	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
07		4340 X	3872	-0-	-468	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
08		4495 X	4329	-0-	-166	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
09		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
10		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
11		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
12		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,640											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	6852	-0-	6852	29682		6852 2		N	-0-			-0-
02		34244 X	4562	-0-	-29682	-0-		4562 2		N	-0-			-0-
03		8060 X	6097	-0-	-1963	-0-		6097 2		N	-0-			-0-
04		7770 X	3870	-0-	-3900	-0-		3870 2		N	-0-			-0-
05		6851 X	6797	-0-	-54	-0-		6797 2		N	-0-			-0-
06		6630 X	5490	-0-	-1140	-0-		5490 2		N	-0-			-0-
07		6107 X	5574	-0-	-533	-0-		5574 2		N	-0-			-0-
08		6789 X	4356	-0-	-2433	-0-		4356 2		N	-0-			-0-
09		6570 X	2708	-0-	-3862	-0-		2708 2		N	-0-			-0-
10		6789 X	5000	-0-	-1789	-0-		5000 2		N	-0-			-0-
11		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-		7517 2		N	-0-			-0-
12		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-		6082 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603														
01		0	4093	-0-	4093	16523		4093 2		N	-0-			-0-
02		18504 X	1981	-0-	-16523	-0-		1981 2		N	-0-			-0-
03		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-		5796 2		N	-0-			-0-
04		4830 X	3087	-0-	-1743	-0-		3087 2		N	-0-			-0-
05		4092 X	3701	-0-	-391	-0-		3701 2		N	-0-			-0-
06		4830 X	2852	-0-	-1978	-0-		2852 2		N	-0-			-0-
07		4991 X	3185	-0-	-1806	-0-		3185 2		N	-0-			-0-
08		4991 X	2611	-0-	-2380	-0-		2611 2		N	-0-			-0-
09		3570 X	2333	-0-	-1237	-0-		2333 2		N	-0-			-0-
10		3689 X	1853	-0-	-1836	-0-		1853 2		N	-0-			-0-
11		3090 X	2248	-0-	-842	-0-		2248 2		N	-0-			-0-
12		3193 X	2607	-0-	-586	-0-		2607 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316														
01		0	390	-0-	390	1931		390 2		N	-0-			-0-
02		2217 N	286	-0-	-1931	-0-		286 2		N	-0-			-0-
03		434 N	330	-0-	-104	-0-		330 2		N	-0-			-0-
04		390 N	331	-0-	-59	-0-		331 2		N	-0-			-0-
05		310 N	295	-0-	-15	-0-		295 2		N	-0-			-0-
06		330 N	183	-0-	-147	-0-		183 2		N	-0-			-0-
07		341 N	296	-0-	-45	-0-		296 2		N	-0-			-0-
08		310 N	226	-0-	-84	-0-		226 2		N	-0-			-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 2		N	-0-			-0-
10		310 N	81	-0-	-229	-0-		81 2		N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2		N	-0-			-0-
12		217 N	74	-0-	-143	-0-		74 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01		0	2627	-0-	2627	10926	2627 2		N	-0-		128
02		2800 N	2682	-0-	-118	10808	2682 2		N	-0-		128
03		3100 N	2903	-0-	-197	10611	2903 2		N	-0-		128
04		3000 N	2574	-0-	-426	10185	2574 2		N	-0-		128
05		3100 N	2631	-0-	-469	9716	2631 2		N	-0-		128
06		3000 N	2587	-0-	-413	9303	2587 2		N	-0-		128
07		3100 N	2725	-0-	-375	8928	2725 2		N	-0-		128
08		3100 N	2723	-0-	-377	8551	2717 2	6 9	N	5		133
09		3000 N	2640	-0-	-360	8191	2640 2		N	-0-		133
10		3100 N	2672	-0-	-428	7763	2672 2		N	-0-		133
11		3000 N	2571	-0-	-429	7334	2571 2		N	-0-		133
12		3100 N	2018	-0-	-1082	6252	2018 2		N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:			31,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607												
01		0	2425	-0-	2425	10506	2425 2		N	-0-		-0-
02		13198 X	2692	-0-	-10506	-0-	2692 2		N	-0-		-0-
03		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2		N	-0-		-0-
04		2970 X	2451	-0-	-519	-0-	2451 2		N	-0-		-0-
05		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		N	-0-		-0-
06		3810 X	2394	-0-	-1416	-0-	2394 2		N	-0-		-0-
07		3937 X	3515	-0-	-422	-0-	3515 2		N	-0-		-0-
08		3999 X	3758	-0-	-241	-0-	3758 2		N	-0-		-0-
09		3870 X	3408	-0-	-462	-0-	3408 2		N	-0-		-0-
10		3999 X	3076	-0-	-923	-0-	3076 2		N	-0-		-0-
11		3630 X	3014	-0-	-616	-0-	3014 2		N	-0-		-0-
12		3751 X	2936	-0-	-815	-0-	2936 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074												
01		0	2638	-0-	2638	12697	2638 2		N	-0-		-0-
02		14825 X	2128	-0-	-12697	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
03		3596 X	2339	-0-	-1257	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
04		3480 X	2042	-0-	-1438	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
05		3565 X	2034	-0-	-1531	-0-	2034 2		N	-0-		-0-
06		2550 X	2011	-0-	-539	-0-	2011 2		N	-0-		-0-
07		2356 X	2058	-0-	-298	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
08		2325 X	2131	-0-	-194	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
09		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-		-0-
10		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-		-0-
11		2070 X	1958	-0-	-112	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
12		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	856	-0-	856	4528	856	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1330	-0-	-1470	3058	1330	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	956	-0-	-2144	914	956	2		N	-0-			-0-
04		1838 N	924	-0-	-914	-0-	924	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	986	-0-	-502	-0-	986	2		N	-0-			-0-
06		930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2		N	-0-			-0-
07		961 N	897	-0-	-64	-0-	897	2		N	-0-			-0-
08		992 N	773	-0-	-219	-0-	773	2		N	-0-			-0-
09		900 N	807	-0-	-93	-0-	807	2		N	-0-			-0-
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,763				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

01		0	367	-0-	367	2610	367	2		N	-0-			48
02		2800 N	382	-0-	-2418	192	382	2		N	-0-			48
03		622 N	430	-0-	-192	-0-	430	2		N	-0-			48
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			48
05		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-			48
06		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-			48
07		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			48
08		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			48
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			48
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			48
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			48
12		775 N	435	-0-	-340	-0-	435	2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			5,605				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

01		0	7321	-0-	7321	29115	7321	2		N	-0-			-0-
02		35602 X	6487	-0-	-29115	-0-	6487	2		N	-0-			-0-
03		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2		N	-0-			-0-
04		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2		N	-0-			-0-
05		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2		N	-0-			-0-
06		6780 X	6761	-0-	-19	-0-	6761	2		N	-0-			-0-
07		7006 X	6742	-0-	-264	-0-	6742	2		N	-0-			-0-
08		7006 X	6956	-0-	-50	-0-	6956	2		N	-0-			-0-
09		6780 X	6670	-0-	-110	-0-	6670	2		N	-0-			-0-
10		7006 X	6572	-0-	-434	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
11		6750 X	6320	-0-	-430	-0-	6320	2		N	-0-			-0-
12		6944 X	6443	-0-	-501	-0-	6443	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,314				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	351	-0-	351	4336	351	2		N	-0-			20
02		2800 N	600	-0-	-2200	2136	600	2		N	-0-			20
03		2869 N	733	-0-	-2136	-0-	733	2		N	-0-			20
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			20
05		651 N	473	-0-	-178	-0-	473	2		N	-0-			20
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			20
07		651 N	275	-0-	-376	-0-	275	2		N	-0-			20
08		465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2		N	-0-			20
09		780 N	279	-0-	-501	-0-	279	2		N	-0-			20
10		279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-			20
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			20
12		279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			4,963											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256

01		0	1721	-0-	1721	7917	1721	2		N	-0-			162
02		2800 N	1491	-0-	-1309	6608	1491	2		N	-0-			162
03		3100 N	1347	-0-	-1753	4855	1347	2		N	-0-			162
04		3000 N	1139	-0-	-1861	2994	1139	2		N	-0-			162
05		3100 N	1112	-0-	-1988	1006	1112	2		N	-0-			162
06		2406 N	1400	-0-	-1006	-0-	1400	2		N	-0-			162
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			162
08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			162
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			162
10		1457 N	1338	-0-	-119	-0-	1338	2		N	-0-			162
11		1890 N	1028	-0-	-862	-0-	1028	2		N	-0-			162
12		1767 N	945	-0-	-822	-0-	945	2		N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:			16,655											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

01		0	685	-0-	685	3000	685	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	393	-0-	-2407	593	393	2		N	-0-			-0-
03		1017 N	424	-0-	-593	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04		660 N	319	-0-	-341	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05		434 N	182	-0-	-252	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06		420 N	182	-0-	-238	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07		341 N	134	-0-	-207	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08		186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09		180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,182											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2851	-0-	2851	11514	2851	2		N	-0-			92
02		13536 X	2022	-0-	-11514	-0-	2022	2		N	-0-			92
03		3069 X	2611	-0-	-458	-0-	2611	2		N	-0-			92
04		2970 X	2062	-0-	-908	-0-	2062	2		N	-0-			92
05		3069 X	1964	-0-	-1105	-0-	1964	2		N	-0-			92
06		2760 X	1989	-0-	-771	-0-	1989	2		N	-0-			92
07		2604 X	1773	-0-	-831	-0-	1773	2		N	-0-			92
08		2604 X	1105	-0-	-1499	-0-	1105	2		N	-0-			92
09		2070 X	495	-0-	-1575	-0-	495	2		N	-0-			92
10		2046 X	550	-0-	-1496	-0-	550	2		N	-0-			92
11		1980 X	365	-0-	-1615	-0-	365	2		N	-0-			92
12		1767 X	388	-0-	-1379	-0-	388	2		N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:			18,175				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

01		0	3073	-0-	3073	11108	3073	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1585	-0-	-1215	9893	1585	2		N	-0-			-0-
03		10266 X	373	-0-	-9893	-0-	373	2		N	-0-			-0-
04		1530 X	186	-0-	-1344	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05		1581 X	196	-0-	-1385	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06		1530 X	211	-0-	-1319	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07		1581 X	181	-0-	-1400	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08		372 X	123	-0-	-249	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09		210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

01		0	348	-0-	348	1562	348	2		N	-0-			-0-
02		1739 N	177	-0-	-1562	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04		270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,541				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	999	-0-	999	6700	999	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	794	-0-	-2006	4694	794	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	862	-0-	-2238	2456	862	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	803	-0-	-2197	259	803	2	N	-0-			-0-
05		1044 N	785	-0-	-259	-0-	785	2	N	-0-			-0-
06		840 N	683	-0-	-157	-0-	683	2	N	-0-			-0-
07		837 N	731	-0-	-106	-0-	731	2	N	-0-			-0-
08		775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2	N	-0-			-0-
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
10		744 N	663	-0-	-81	-0-	663	2	N	-0-			-0-
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781

01		0	897	-0-	897	3924	897	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	757	-0-	-2043	1881	757	2	N	-0-			-0-
03		2521 N	640	-0-	-1881	-0-	640	2	N	-0-			-0-
04		870 N	703	-0-	-167	-0-	703	2	N	-0-			-0-
05		837 N	560	-0-	-277	-0-	560	2	N	-0-			-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 9,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

01		0	3729	-0-	3729	14856	3729	2	N	-0-			-0-
02		17324 X	2468	-0-	-14856	-0-	2468	2	N	-0-			-0-
03		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	N	-0-			-0-
04		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2	N	-0-			-0-
05		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	N	-0-			-0-
06		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-			-0-
07		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-			-0-
08		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	-0-			-0-
09		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-			-0-
10		3782 X	3715	-0-	-67	-0-	3715	2	N	-0-			-0-
11		3660 X	3341	-0-	-319	-0-	3341	2	N	-0-			-0-
12		3782 X	3442	-0-	-340	-0-	3442	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 43,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3448	-0-	3448	15241	3448	2		N	-0-			20
02		19450 X	4209	-0-	-15241	-0-	4209	2		N	-0-			20
03		4774 X	3423	-0-	-1351	-0-	3423	2		N	-0-			20
04		4620 X	2719	-0-	-1901	-0-	2719	2		N	-0-			20
05		4650 X	3505	-0-	-1145	-0-	3505	2		N	-0-			20
06		4500 X	3504	-0-	-996	-0-	3504	2		N	-0-			20
07		4650 X	1311	-0-	-3339	-0-	1311	2		N	-0-			20
08		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			20
09		3510 X	2638	-0-	-872	-0-	2638	2		N	-0-			20
10		3627 X	3385	-0-	-242	-0-	3385	2		N	-0-			20
11		3900 X	1656	-0-	-2244	-0-	1656	2		N	-0-			20
12		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			39,752											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

01		0	895	-0-	895	2988	895	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	681	-0-	-2119	869	681	2		N	-0-			-0-
03		1655 N	786	-0-	-869	-0-	786	2		N	-0-			-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,410											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

01		0	2152	-0-	2152	8308	2152	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2318	-0-	-482	7826	2318	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2154	-0-	-946	6880	2154	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2342	-0-	-658	6222	2342	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2185	-0-	-915	5307	2185	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2203	-0-	-797	4510	2203	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2208	-0-	-892	3618	2208	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1622	-0-	-1478	2140	1622	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2623	-0-	-377	1763	2623	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2239	-0-	-861	902	2239	2		N	-0-			-0-
11		2795 N	1893	-0-	-902	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
12		2604 N	2248	-0-	-356	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,187											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	351	-0-	351	1707	351	2		N	-0-			172
02		2170 N	463	-0-	-1707	-0-	463	2		N	-0-			172
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2		N	-0-			172
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			172
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			172
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2		N	-0-			172
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			172
08		558 N	410	-0-	-148	-0-	410	2		N	-0-			172
09		420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2		N	-0-			172
10		527 N	413	-0-	-114	-0-	413	2		N	-0-			172
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2		N	-0-			172
12		403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2		N	-0-			172
TOTAL GAS PROD:			5,063											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

01		0	5375	-0-	5375	21529	5375	2		N	-0-			16
02		25969 X	4440	-0-	-21529	-0-	4440	2		N	-0-			16
03		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		N	-0-			16
04		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2		N	-0-			16
05		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2		N	-0-			16
06		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-			16
07		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		N	-0-			16
08		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2		N	-0-			16
09		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		N	-0-			16
10		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-			16
11		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2		N	-0-			16
12		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			58,896											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

*01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1240	2	4 9	N	4	4 8		-0-
*02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
04		900 N	141	-0-	-759	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05		930 N	41	-0-	-889	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06		900 N	125	-0-	-775	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
10		527 N	89	-0-	-438	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,417											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	590	-0-	590	3415	590	2		N	-0-			23
02		2800 N	694	-0-	-2106	1309	694	2		N	-0-			23
03		2909 N	1600	-0-	-1309	-0-	1600	2		N	-0-			23
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			23
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			23
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			23
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			23
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			23
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			23
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			23
11		1290 N	855	-0-	-435	-0-	855	2		N	-0-			23
12		1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			14,780											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965														
01		0	3625	-0-	3625	13003	3625	2		N	-0-			104
02		14417 X	1414	-0-	-13003	-0-	1414	2		N	-0-			104
03		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-			104
04		3540 X	2631	-0-	-909	-0-	2631	2		N	-0-			104
05		3658 X	2866	-0-	-792	-0-	2866	2		N	-0-			104
06		4140 X	3668	-0-	-472	-0-	3668	2		N	-0-			104
07		4278 X	2537	-0-	-1741	-0-	2537	2		N	-0-			104
08		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			104
09		3660 X	1570	-0-	-2090	-0-	1570	2		N	-0-			104
10		3782 X	3363	-0-	-419	-0-	3363	2		N	-0-			104
11		4140 X	1566	-0-	-2574	-0-	1566	2		N	-0-			104
12		4278 X	3474	-0-	-804	-0-	3474	2		N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:			35,555											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773														
01		0	6148	-0-	6148	23130	6148	2		N	-0-			-0-
02		28752 X	5622	-0-	-23130	-0-	5616	2	6	9	N	5	8	-0-
03		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5671	2	17	9	N	15	8	-0-
04		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3743	2	12	9	N	11	8	-0-
05		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3481	2	11	9	N	10	8	-0-
06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3050	2	18	9	N	16	8	-0-
07		2077 X	1014	-0-	-1063	-0-	1012	2	2	9	N	2	8	-0-
08		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4494	2	14	9	N	13	8	-0-
09		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4516	2	14	9	N	13	8	-0-
10		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3734	2	10	9	N	9	8	-0-
11		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3877	2	7	9	N	6	8	-0-
12		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	N	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			49,243											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		102	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4058	-0-	4058	16770	4058	2		N	-0-			-0-
02		20115 X	3345	-0-	-16770	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
03		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
04		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
05		3255 X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
06		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
07		3255 X	2941	-0-	-314	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
08		3255 X	2634	-0-	-621	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
09		3150 X	2512	-0-	-638	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
10		3255 X	2768	-0-	-487	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
11		3150 X	2180	-0-	-970	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
12		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,614											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

01		0	2053	-0-	2053	10785	2053	2		N	-0-			-0-
02		15973 X	5188	-0-	-10785	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
03		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		N	-0-			-0-
04		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
05		5735 X	183	-0-	-5552	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-				N	-0-			-0-
07		5735 X	3557	-0-	-2178	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
08		4991 X	2820	-0-	-2171	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
09		3930 X	2569	-0-	-1361	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
10		3565 X	2596	-0-	-969	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
11		3450 X	2444	-0-	-1006	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
12		3565 X	2384	-0-	-1181	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,712											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

01		0	216	-0-	216	1268	216	2		N	-0-			25
02		1798 N	530	-0-	-1268	-0-	530	2		N	-0-			25
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			25
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			25
05		589 N	142	-0-	-447	-0-	142	2		N	-0-			25
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			25
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			25
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			25
09		720 N	402	-0-	-318	-0-	402	2		N	-0-			25
10		744 N	422	-0-	-322	-0-	422	2		N	-0-			25
11		540 N	100	-0-	-440	-0-	100	2		N	-0-			25
12		403 N	171	-0-	-232	-0-	171	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			6,343											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0	3620	-0-	3620	11437	3620 2	N	-0-	-0-	
02		13240 X	1803	-0-	-11437	-0-	1803 2	N	-0-	-0-	
03		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2	N	-0-	-0-	
04		3510 X	2651	-0-	-859	-0-	2651 2	N	-0-	-0-	
05		3627 X	2777	-0-	-850	-0-	2777 2	N	-0-	-0-	
06		3540 X	3009	-0-	-531	-0-	3009 2	N	-0-	-0-	
07		3658 X	2640	-0-	-1018	-0-	2640 2	N	-0-	-0-	
08		3658 X	2739	-0-	-919	-0-	2739 2	N	-0-	-0-	
09		3000 X	2154	-0-	-846	-0-	2154 2	N	-0-	-0-	
10		3100 X	2921	-0-	-179	-0-	2921 2	N	-0-	-0-	
11		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-	-0-	
12		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,222	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

01		0	2455	-0-	2455	9277	2455 2	N	-0-	42	
02		11259 X	1982	-0-	-9277	-0-	1982 2	N	-0-	42	
03		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	N	-0-	42	
04		2340 N	1894	-0-	-446	-0-	1894 2	N	-0-	42	
05		2201 N	1624	-0-	-577	-0-	1624 2	N	-0-	42	
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-	42	
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	N	-0-	42	
08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-	42	
09		2340 N	2302	-0-	-38	-0-	2302 2	N	-0-	42	
10		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-	42	
11		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-	42	
12		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-	42	
TOTAL GAS PROD:			26,607	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

01		0	637	-0-	637	2321	637 2	N	-0-	-0-	
02		2800 N	563	-0-	-2237	84	563 2	N	-0-	-0-	
03		486 N	402	-0-	-84	-0-	402 2	N	-0-	-0-	
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	-0-	
05		620 N	589	-0-	-31	-0-	589 2	N	-0-	-0-	
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-	-0-	
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-	-0-	
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	-0-	
09		900 N	522	-0-	-378	-0-	522 2	N	-0-	-0-	
10		930 N	641	-0-	-289	-0-	641 2	N	-0-	-0-	
11		780 N	636	-0-	-144	-0-	636 2	N	-0-	-0-	
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,168	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240581	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11787 - 14390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	682	-0-	682	3061	682 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	386	-0-	-2414	647	386 2		N	-0-		-0-
03		1340 N	693	-0-	-647	-0-	693 2		N	-0-		-0-
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
07		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-		-0-
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
10		1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
11		1170 N	1034	-0-	-136	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
12		1209 N	785	-0-	-424	-0-	785 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,100				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	240665	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11423 - 13883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	4256	-0-	4256	15788	4256 2		N	-0-		40
02		19435 X	3647	-0-	-15788	-0-	3647 2		N	-0-		40
03		4061 X	3332	-0-	-729	-0-	3332 2		N	-0-		40
04		3930 X	3723	-0-	-207	-0-	3723 2		N	-0-		40
05		4061 X	1824	-0-	-2237	-0-	1824 2		N	-0-		40
06		3930 X	3280	-0-	-650	-0-	3280 2		N	-0-		40
07		4030 X	2875	-0-	-1155	-0-	2875 2		N	-0-		40
08		3844 X	2758	-0-	-1086	-0-	2758 2		N	-0-		40
09		3720 X	3153	-0-	-567	-0-	3153 2		N	-0-		40
10		3379 X	2997	-0-	-382	-0-	2997 2		N	-0-		40
11		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-		40
12		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			39,770				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	240672	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	14090	PERF.11599 - 13892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-		75
*02		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-		75
03		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-		75
04		1740 X	1037	-0-	-703	-0-	1037 2		N	-0-		75
05		2387 X	1213	-0-	-1174	-0-	1213 2		N	-0-		75
06		3570 X	1150	-0-	-2420	-0-	1150 2		N	-0-		75
07		3689 X	1127	-0-	-2562	-0-	1127 2		N	-0-		75
08		3689 X	1133	-0-	-2556	-0-	1133 2		N	-0-		75
09		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		75
10		1209 X	1109	-0-	-100	-0-	1109 2		N	-0-		75
11		1140 X	964	-0-	-176	-0-	964 2		N	-0-		75
12		1271 X	978	-0-	-293	-0-	978 2		N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:			17,648				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3537	-0-	3537	14799	3537	2		N	-0-			62
02		17817 X	3018	-0-	-14799	-0-	3018	2		N	-0-			62
03		4030 X	3960	-0-	-70	-0-	3960	2		N	-0-			62
04		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2		N	-0-			62
05		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			62
06		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-			62
07		4805 X	4079	-0-	-726	-0-	4079	2		N	-0-			62
08		4805 X	4040	-0-	-765	-0-	4040	2		N	-0-			62
09		5010 X	3837	-0-	-1173	-0-	3837	2		N	-0-			62
10		5177 X	3804	-0-	-1373	-0-	3804	2		N	-0-			62
11		5010 X	3650	-0-	-1360	-0-	3650	2		N	-0-			62
12		4092 X	3500	-0-	-592	-0-	3500	2		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			46,748											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

01		0	1337	-0-	1337	8007	1337	2		N	-0-			-0-
02		11646 X	3639	-0-	-8007	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
03		2697 X	2296	-0-	-401	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
04		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
05		2759 X	2239	-0-	-520	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
06		2670 X	2469	-0-	-201	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
07		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
08		2759 X	2170	-0-	-589	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
09		2670 X	1075	-0-	-1595	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
10		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
11		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
12		2759 X	2471	-0-	-288	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,484											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			54
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			54
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			54
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			54
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			54
07		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2		N	-0-			54
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			54
09		300 N	6	-0-	-294	-0-	6	2		N	-0-			54
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			54
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			54
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			4,568											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2139	-0-	2139	8218		2139 2		N	-0-			-0-
02		9257 X	1039	-0-	-8218	-0-		1039 2		N	-0-			-0-
03		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-		2921 2		N	-0-			-0-
04		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		2392 2		N	-0-			-0-
05		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		2306 2		N	-0-			-0-
06		2820 N	1949	-0-	-871	-0-		1949 2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2022	-0-	-458	-0-		2022 2		N	-0-			-0-
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-		2447 2		N	-0-			-0-
09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2263 2		N	-0-			-0-
10		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-		2905 2		N	-0-			-0-
11		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-		2607 2		N	-0-			-0-
12		2325 N	1952	-0-	-373	-0-		1952 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,942											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

01		0	2562	-0-	2562	10412		2562 2		N	-0-			37
02		12566 X	2154	-0-	-10412	-0-		2154 2		N	-0-			37
03		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2351 2		N	-0-			37
04		2220 N	1728	-0-	-492	-0-		1728 2		N	-0-			37
05		2294 N	2206	-0-	-88	-0-		2206 2		N	-0-			37
06		2220 N	1982	-0-	-238	-0-		1982 2		N	-0-			37
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1903 2		N	-0-			37
08		2201 N	1793	-0-	-408	-0-		1793 2		N	-0-			37
09		1980 N	1786	-0-	-194	-0-		1786 2		N	-0-			37
10		1891 N	1744	-0-	-147	-0-		1744 2		N	-0-			37
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		1769 2		N	-0-			37
12		1860 N	1780	-0-	-80	-0-		1780 2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			23,758											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

01		0	382	-0-	382	1299		382 2		N	-0-			-0-
02		1715 N	416	-0-	-1299	-0-		416 2		N	-0-			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-		435 2		N	-0-			-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 2		N	-0-			-0-
05		434 N	403	-0-	-31	-0-		403 2		N	-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 2		N	-0-			-0-
07		403 N	330	-0-	-73	-0-		330 2		N	-0-			-0-
08		403 N	356	-0-	-47	-0-		356 2		N	-0-			-0-
09		420 N	401	-0-	-19	-0-		401 2		N	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-		389 2		N	-0-			-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2		N	-0-			-0-
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,921											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	2871	-0-	2871	9336		2871 2		N	-0-			117
02		2800 N	2802	-0-	2	9338		2802 2		N	-0-			117
03		3100 N	3242	-0-	142	9480		3242 2		N	-0-			117
04		3000 N	3111	-0-	111	9591		3111 2		N	-0-			117
05		3100 N	3379	-0-	279	9870		3379 2		N	-0-			117
06		13457 X	3587	-0-	-9870	-0-		3587 2		N	-0-			117
07		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-		2722 2		N	-0-			117
08		372 X	277	-0-	-95	-0-		277 2		N	-0-			117
09		360 X	204	-0-	-156	-0-		204 2		N	-0-			117
10		372 X	69	-0-	-303	-0-		69 2		N	-0-			117
11		360 X	108	-0-	-252	-0-		108 2		N	-0-			117
12		372 X	22	-0-	-350	-0-		22 2		N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:			22,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532														
01		0	143	-0-	143	722		143 2		N	-0-			-0-
02		805 N	83	-0-	-722	-0-		83 2		N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-			-0-
04		150 N	80	-0-	-70	-0-		80 2		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-			-0-
06		150 N	54	-0-	-96	-0-		54 2		N	-0-			-0-
07		93 N	56	-0-	-37	-0-		56 2		N	-0-			-0-
08		124 N	31	-0-	-93	-0-		31 2		N	-0-			-0-
09		60 N	32	-0-	-28	-0-		32 2		N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-		55 2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			846			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288														
01		0	6760	-0-	6760	20749		6760 2		N	-0-			-0-
02		26442 X	5693	-0-	-20749	-0-		5693 2		N	-0-			-0-
03		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-		5621 2		N	-0-			-0-
04		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-		5665 2		N	-0-			-0-
05		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-		4103 2		N	-0-			-0-
06		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		4777 2		N	-0-			-0-
07		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		4074 2		N	-0-			-0-
08		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-		5021 2		N	-0-			-0-
09		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-		3660 2		N	-0-			-0-
10		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-		3614 2		N	-0-			-0-
11		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-		4427 2		N	-0-			-0-
12		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-		3488 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	2558	-0-	2558	14517	2558	2	N	-0-			57
02		18165 X	3648	-0-	-14517	-0-	3648	2	N	-0-			57
03		3937 X	1834	-0-	-2103	-0-	1834	2	N	-0-			57
04		3810 X	2239	-0-	-1571	-0-	2239	2	N	-0-			57
05		3937 X	872	-0-	-3065	-0-	872	2	N	-0-			57
06		3810 X	1505	-0-	-2305	-0-	1505	2	N	-0-			57
07		3937 X	916	-0-	-3021	-0-	916	2	N	-0-			57
08		2325 X	2146	-0-	-179	-0-	2146	2	N	-0-			57
09		2250 X	1347	-0-	-903	-0-	1347	2	N	-0-			57
10		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2	N	-0-			57
11		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2	N	-0-			57
12		2139 X	1562	-0-	-577	-0-	1562	2	N	-0-			57
TOTAL GAS PROD: 28,503													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

01		0	1167	-0-	1167	4442	1167	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	840	-0-	-1960	2482	840	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1176	-0-	-1924	558	1176	2	N	-0-			-0-
04		1446 N	888	-0-	-558	-0-	888	2	N	-0-			-0-
05		930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2	N	-0-			-0-
06		1140 N	709	-0-	-431	-0-	709	2	N	-0-			-0-
07		930 N	796	-0-	-134	-0-	796	2	N	-0-			-0-
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
11		990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2	N	-0-			-0-
12		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,408													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

01		0	1076	-0-	1076	4569	1075	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		5352 X	783	-0-	-4569	-0-	783	2	N	-0-					-0-
03		1240 X	886	-0-	-354	-0-	886	2	N	-0-					-0-
04		1200 X	665	-0-	-535	-0-	665	2	N	-0-					-0-
05		1116 X	784	-0-	-332	-0-	784	2	N	-0-					-0-
06		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-					-0-
07		899 X	546	-0-	-353	-0-	546	2	N	-0-					-0-
08		899 X	493	-0-	-406	-0-	493	2	N	-0-					-0-
09		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-					-0-
10		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-					-0-
11		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-					-0-
12		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 19,821															
TOTAL CONDENSATE PROD: 1															

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2481	-0-	2481	9136	2481	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1964	-0-	-836	8300	1964	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1746	-0-	-1354	6946	1746	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2745	-0-	-255	6691	2745	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2337	-0-	-763	5928	2337	2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2068	-0-	-932	4996	2068	2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2144	-0-	-956	4040	2144	2		N	-0-		-0-
08		3100 N	1988	-0-	-1112	2928	1988	2		N	-0-		-0-
09		3000 N	2047	-0-	-953	1975	2047	2		N	-0-		-0-
10		3100 N	1749	-0-	-1351	624	1749	2		N	-0-		-0-
11		2485 N	1861	-0-	-624	-0-	1861	2		N	-0-		-0-
12		2108 N	1796	-0-	-312	-0-	1796	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054													
01		0	3560	-0-	3560	14201	3560	2		N	-0-		-0-
02		17105 X	2904	-0-	-14201	-0-	2904	2		N	-0-		-0-
03		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-		-0-
04		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-		-0-
05		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-		-0-
06		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-		-0-
07		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-		-0-
08		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-		-0-
09		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-		-0-
10		1922 X	1105	-0-	-817	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
11		1860 X	693	-0-	-1167	-0-	693	2		N	-0-		-0-
12		1922 X	1890	-0-	-32	-0-	1890	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701													
01		0	820	-0-	820	5187	820	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	942	-0-	-1858	3329	942	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1850	-0-	-1250	2079	1850	2		N	-0-		-0-
04		2867 N	788	-0-	-2079	-0-	788	2		N	-0-		-0-
05		1054 N	672	-0-	-382	-0-	672	2		N	-0-		-0-
06		1800 N	1419	-0-	-381	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		-0-
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		-0-
09		1410 N	622	-0-	-788	-0-	622	2		N	-0-		-0-
10		992 N	724	-0-	-268	-0-	724	2		N	-0-		-0-
11		870 N	705	-0-	-165	-0-	705	2		N	-0-		-0-
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3965	-0-	3965	12278	3965	2		N	-0-			-0-
02		15110 X	2832	-0-	-12278	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
03		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
05		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
06		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
07		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
08		1798 X	1725	-0-	-73	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
09		1740 X	1342	-0-	-398	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
10		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
11		1680 N	612	-0-	-1068	-0-	612	2		N	-0-			-0-
12		1395 N	781	-0-	-614	-0-	781	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 25,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

01		0	1235	-0-	1235	5403	1235	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1212	-0-	-1588	3815	1212	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1138	-0-	-1962	1853	1138	2		N	-0-			-0-
04		2716 N	863	-0-	-1853	-0-	863	2		N	-0-			-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
06		990 N	646	-0-	-344	-0-	646	2		N	-0-			-0-
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
08		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
11		990 N	821	-0-	-169	-0-	821	2		N	-0-			-0-
12		1023 N	839	-0-	-184	-0-	839	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

01		0	1398	-0-	1398	5629	1398	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1206	-0-	-1594	4035	1206	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1318	-0-	-1782	2253	1318	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1314	-0-	-1686	567	1314	2		N	-0-			-0-
05		1957 N	1390	-0-	-567	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
12		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 16,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	598	-0-	598	2432	598	2			N	-0-				22	
02		2991 X	559	-0-	-2432	-0-	559	2			N	-0-				22	
03		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				22	
04		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				22	
05		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-				22	
06		570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-				22	
07		620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-				22	
08		589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-				22	
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				22	
10		620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-				22	
11		570 N	394	-0-	-176	-0-	394	2			N	-0-				22	
12		589 N	328	-0-	-261	-0-	328	2			N	-0-				22	
TOTAL GAS PROD:			6,495														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

01		0	2580	-0-	2580	9222	2580	2			N	-0-				-0-	
02		2800 N	2316	-0-	-484	8738	2316	2			N	-0-				-0-	
03		3100 N	2532	-0-	-568	8170	2532	2			N	-0-				-0-	
04		3000 N	2440	-0-	-560	7610	2440	2			N	-0-				-0-	
05		3100 N	2543	-0-	-557	7053	2543	2			N	-0-				-0-	
06		3000 N	2452	-0-	-548	6505	2452	2			N	-0-				-0-	
07		3100 N	2322	-0-	-778	5727	2322	2			N	-0-				-0-	
08		3100 N	2359	-0-	-741	4986	2359	2			N	-0-				-0-	
09		3000 N	2374	-0-	-626	4360	2374	2			N	-0-				-0-	
10		3100 N	2430	-0-	-670	3690	2430	2			N	-0-				-0-	
11		3000 N	2377	-0-	-623	3067	2377	2			N	-0-				-0-	
12		3100 N	2625	-0-	-475	2592	2625	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,350														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

01		0	2218	-0-	2218	9155	2218	2			N	-0-				-0-	
02		2800 N	2427	-0-	-373	8782	2427	2			N	-0-				-0-	
03		3100 N	2162	-0-	-938	7844	2162	2			N	-0-				-0-	
04		3000 N	2313	-0-	-687	7157	2313	2			N	-0-				-0-	
05		3100 N	2039	-0-	-1061	6096	2039	2			N	-0-				-0-	
06		3000 N	2123	-0-	-877	5219	2123	2			N	-0-				-0-	
07		3100 N	1687	-0-	-1413	3806	1687	2			N	-0-				-0-	
08		3100 N	2025	-0-	-1075	2731	2025	2			N	-0-				-0-	
09		3000 N	1915	-0-	-1085	1646	1915	2			N	-0-				-0-	
10		3100 N	1929	-0-	-1171	475	1929	2			N	-0-				-0-	
11		2370 N	1895	-0-	-475	-0-	1895	2			N	-0-				-0-	
12		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,728														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		0	1827	-0-	1827	20308	1827 2		N	-0-		127
02		26653 X	6345	-0-	-20308	-0-	6345 2		N	-0-		127
03		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	-0-		127
04		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-		127
05		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1905 2	25 9	N	23	137 1	13
06		1530 X	1155	-0-	-375	-0-	1155 2		N	-0-		13
07		1581 X	1506	-0-	-75	-0-	1506 2		N	-0-		13
08		1581 X	1468	-0-	-113	-0-	1468 2		N	-0-		13
09		1530 X	1101	-0-	-429	-0-	1101 2		N	-0-		13
10		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2		N	-0-		13
11		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7970 2		N	-0-		13
12		3100 N	6944	-0-	3844	3844	6944 2		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			40,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-		-0-
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	461	-0-	-624	-0-	461 2		N	-0-		-0-
09		1050 N	358	-0-	-692	-0-	358 2		N	-0-		-0-
10		1023 N	446	-0-	-577	-0-	446 2		N	-0-		-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
12		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,844			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
01		0	1882	-0-	1882	7192	1882 2		N	-0-		65
02		2800 N	1557	-0-	-1243	5949	1557 2		N	-0-		65
03		3100 N	2081	-0-	-1019	4930	2081 2		N	-0-		65
04		3000 N	2098	-0-	-902	4028	2098 2		N	-0-		65
05		3100 N	2021	-0-	-1079	2949	2021 2		N	-0-		65
06		3000 N	1806	-0-	-1194	1755	1806 2		N	-0-		65
07		3100 N	1581	-0-	-1519	236	1581 2		N	-0-		65
08		1581 N	823	-0-	-758	-0-	823 2		N	-0-		65
09		1530 N	231	-0-	-1299	-0-	231 2		N	-0-		65
10		1581 N	1177	-0-	-404	-0-	1177 2		N	-0-		65
11		3000 N	4923	-0-	1923	1923	4923 2		N	-0-		65
12		3100 N	5052	-0-	1952	3875	5052 2		N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:			25,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2610	-0-	2610	13705	2610	2		N	-0-			-0-
02		18537 X	4832	-0-	-13705	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
03		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
04		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
05		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
06		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
07		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
08		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
09		1980 X	1795	-0-	-185	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
10		2046 X	1477	-0-	-569	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3398	-0-	398	398	3398	2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1418	-0-	-442	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 30,423														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

01		0	1410	-0-	1410	5677	1410	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1338	-0-	-1462	4215	1338	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1706	-0-	-1394	2821	1706	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1161	-0-	-1839	982	1161	2		N	-0-			-0-
05		2719 N	1737	-0-	-982	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	900	-0-	-750	-0-	900	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	890	-0-	-319	-0-	890	2		N	-0-			-0-
08		1736 N	689	-0-	-1047	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09		900 N	681	-0-	-219	-0-	681	2		N	-0-			-0-
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 13,351														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

01		0	4619	-0-	4619	15622	4619	2		N	-0-			-0-
02		19728 X	4106	-0-	-15622	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
03		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
04		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
05		2542 X	2461	-0-	-81	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
06		2460 X	2362	-0-	-98	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
07		2542 X	2099	-0-	-443	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
09		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
10		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
11		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
12		2542 X	1999	-0-	-543	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 37,223														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0	2844	-0-	2844	11277	2844	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2288	-0-	-512	10765	2288	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2738	-0-	-362	10403	2738	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2630	-0-	-370	10033	2630	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2585	-0-	-515	9518	2585	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2081	-0-	-919	8599	2081	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2365	-0-	-735	7864	2365	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2318	-0-	-782	7082	2318	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	1465	-0-	-1535	5547	1465	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	1431	-0-	-1669	3878	1431	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	1623	-0-	-1377	2501	1623	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	2438	-0-	-662	1839	2438	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,806	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

01		0	966	-0-	966	5451	966	2	N	-0-			33
02		2800 N	1353	-0-	-1447	4004	1353	2	N	-0-			33
03		3100 N	1153	-0-	-1947	2057	1153	2	N	-0-			33
04		3000 N	1499	-0-	-1501	556	1499	2	N	-0-			33
05		2066 N	1510	-0-	-556	-0-	1510	2	N	-0-			33
06		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-			33
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-			33
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-			33
09		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-			33
10		1984 N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2	N	-0-			33
11		1890 N	1011	-0-	-879	-0-	1011	2	N	-0-			33
12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			20,359	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

01		0	1950	-0-	1950	7686	1950	2	N	-0-			90
02		2800 N	1816	-0-	-984	6702	1816	2	N	-0-			90
03		3100 N	2496	-0-	-604	6098	2496	2	N	-0-			90
04		3000 N	2072	-0-	-928	5170	2072	2	N	-0-			90
05		3100 N	2120	-0-	-980	4190	2120	2	N	-0-			90
06		3000 N	1951	-0-	-1049	3141	1951	2	N	-0-			90
07		3100 N	1964	-0-	-1136	2005	1964	2	N	-0-			90
08		3100 N	1768	-0-	-1332	673	1768	2	N	-0-			90
09		2538 N	1865	-0-	-673	-0-	1865	2	N	-0-			90
10		1953 N	1594	-0-	-359	-0-	1594	2	N	-0-			90
11		1710 N	1162	-0-	-548	-0-	1162	2	N	-0-			90
12		1922 N	1574	-0-	-348	-0-	1574	2	N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			22,332	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

 FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1077	-0-	1077	4946	1077	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	872	-0-	-1928	3018	872	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	1216	-0-	-1884	1134	1216	2		N	-0-			-0-
04	2368	N	1234	-0-	-1134	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

01		0	5850	-0-	5850	20710	5850	2		N	-0-			-0-
02	25589	X	4879	-0-	-20710	-0-	4879	2		N	-0-			-0-
03	6541	X	5427	-0-	-1114	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
04	5670	X	5267	-0-	-403	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
05	5859	X	5397	-0-	-462	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
06	5670	X	4957	-0-	-713	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
08	5456	X	5426	-0-	-30	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
09	5280	X	4579	-0-	-701	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2		N	-0-			-0-
11	5580	X	5042	-0-	-538	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
12	5766	X	5436	-0-	-330	-0-	5436	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

01		0	4522	-0-	4522	9004	4522	2		N	-0-			20
02	12451	X	3447	-0-	-9004	-0-	3447	2		N	-0-			20
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			20
04	3060	X	2354	-0-	-706	-0-	2354	2		N	-0-			20
05	3162	X	795	-0-	-2367	-0-	795	2		N	-0-			20
06	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	2720	2		N	-0-			20
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-			20
08	3162	X	2707	-0-	-455	-0-	2707	2		N	-0-			20
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-			N	-0-			20
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			20
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			20
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 35,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KELLOGG CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	247589	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	13868	PERF.11160 - 13678			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	895	-0-	895	2430	895 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	560	-0-	-2240	190	560 2			N	-0-			-0-
03		743 N	553	-0-	-190	-0-	553 2			N	-0-			-0-
04		660 N	238	-0-	-422	-0-	238 2			N	-0-			-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-			-0-
06		540 N	220	-0-	-320	-0-	220 2			N	-0-			-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-			-0-
08		682 N	559	-0-	-123	-0-	559 2			N	-0-			-0-
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-			-0-
10		682 N	357	-0-	-325	-0-	357 2			N	-0-			-0-
11		540 N	370	-0-	-170	-0-	370 2			N	-0-			-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,678				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID ->	247875	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8730 - 12710			
01		0	899	-0-	899	4048	895 2	4 9	N	4	4 8			-0-
02		2800 N	861	-0-	-1939	2109	858 2	3 9	N	3	3 8			-0-
03		2751 N	642	-0-	-2109	-0-	632 2	10 9	N	9	9 8			-0-
04		870 N	622	-0-	-248	-0-	620 2	2 9	N	2	2 8			-0-
05		961 N	451	-0-	-510	-0-	451 2		N	-0-				-0-
06		630 N	514	-0-	-116	-0-	507 2	7 9	N	6	6 8			-0-
07		651 N	375	-0-	-276	-0-	372 2	3 9	N	3	3 8			-0-
08		465 N	361	-0-	-104	-0-	355 2	6 9	N	5	5 8			-0-
09		510 N	369	-0-	-141	-0-	368 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10		372 N	367	-0-	-5	-0-	366 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 2	1 9	N	1	1 8			-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,259				TOTAL CONDENSATE PROD:			35				

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	247965	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13165	PERF. 8532 - 12939			
01		0	1985	-0-	1985	8001	1985 2		N	-0-				38
02		9616 X	1615	-0-	-8001	-0-	1615 2		N	-0-				38
03		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-				38
04		1260 X	768	-0-	-492	-0-	768 2		N	-0-				38
05		1302 X	1110	-0-	-192	-0-	1110 2		N	-0-				38
06		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		N	-0-				38
07		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-				38
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-				38
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-				38
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-				38
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-				38
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-				38
TOTAL GAS PROD:			21,138				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	1050	-0-	1050	4172	1050	2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	816	-0-	-1984	2188	816	2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1458	-0-	-1642	546	1458	2	N	-0-		-0-	
04		960 N	170	-0-	-790	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	5186	-0-	2086	2086	5186	2	N	-0-		-0-	
06		3000 N	8089	-0-	5089	7175	8089	2	N	-0-		-0-	
07		3100 N	7791	-0-	4691	11866	7791	2	N	-0-		-0-	
08		16141 X	4275	-0-	-11866	-0-	4275	2	N	-0-		-0-	
09		960 X	391	-0-	-569	-0-	391	2	N	-0-		-0-	
10		992 X	800	-0-	-192	-0-	800	2	N	-0-		-0-	
11		960 X	-0-	-0-	-960	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		992 X	763	-0-	-229	-0-	763	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,789	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857													
01		0	3335	-0-	3335	13791	3328	2	7 9	N	6	6 8	-0-
02		16573 X	2782	-0-	-13791	-0-	2779	2	3 9	N	3	3 8	-0-
03		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3535	2	6 9	N	5	5 8	-0-
04		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3460	2	10 9	N	9	9 8	-0-
05		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3865	2	15 9	N	14	14 8	-0-
06		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3483	2	18 9	N	16	16 8	-0-
07		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2654	2	8 9	N	7	7 8	-0-
08		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3806	2	12 9	N	11	11 8	-0-
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3309	2	8 9	N	7	7 8	-0-
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3625	2	12 9	N	11	11 8	-0-
11		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3556	2	6 9	N	5	5 8	-0-
12		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3370	2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,876	TOTAL CONDENSATE PROD:			95						

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132												
01		0	1482	-0-	1482	4815	1482	2		N	-0-	-0-
02		2800 N	811	-0-	-1989	2826	811	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1155	-0-	-1945	881	1155	2		N	-0-	-0-
04		2360 N	1479	-0-	-881	-0-	1479	2		N	-0-	-0-
05		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-	-0-
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-	-0-
07		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-	-0-
08		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-	-0-
09		1800 N	1407	-0-	-393	-0-	1407	2		N	-0-	-0-
10		1860 N	1425	-0-	-435	-0-	1425	2		N	-0-	-0-
11		1800 N	1332	-0-	-468	-0-	1332	2		N	-0-	-0-
12		1457 N	870	-0-	-587	-0-	870	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,579	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	739	-0-	739	3109	739	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	657	-0-	-2143	966	657	2		N	-0-			-0-
03		1663 N	697	-0-	-966	-0-	697	2		N	-0-			-0-
04		720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2		N	-0-			-0-
05		713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2		N	-0-			-0-
06		660 N	595	-0-	-65	-0-	595	2		N	-0-			-0-
07		713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2		N	-0-			-0-
08		682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2		N	-0-			-0-
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,930	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939														
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			160	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
01		0	2067	-0-	2067	8166	2067	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1708	-0-	-1092	7074	1708	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2051	-0-	-1049	6025	2051	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1997	-0-	-1003	5022	1997	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1786	-0-	-1314	3708	1786	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2030	-0-	-970	2738	2030	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2191	-0-	-909	1829	2191	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2446	-0-	-654	1175	2446	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2186	-0-	-814	361	2186	2		N	-0-			-0-
10		2919 N	2558	-0-	-361	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
11		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
12		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,627	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	2549	-0-	2549	9103	2549	2		N	-0-			83	
02		2800 N	2050	-0-	-750	8353	2050	2		N	-0-			83	
03		3100 N	2320	-0-	-780	7573	2320	2		N	-0-			83	
04		3000 N	2225	-0-	-775	6798	2225	2		N	-0-			83	
05		3100 N	2586	-0-	-514	6284	2586	2		N	-0-			83	
06		3000 N	2657	-0-	-343	5941	2657	2		N	-0-			83	
07		3100 N	2463	-0-	-637	5304	2463	2		N	-0-			83	
08		3100 N	1675	-0-	-1425	3879	1675	2		N	-0-			83	
09		3000 N	1557	-0-	-1443	2436	1557	2		N	-0-			83	
10		3100 N	1787	-0-	-1313	1123	1787	2		N	-0-			83	
11		2640 N	1517	-0-	-1123	-0-	1517	2		N	-0-			83	
12		1612 N	1000	-0-	-612	-0-	1000	2		N	-0-			83	
TOTAL GAS PROD:			24,386											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

01		0	380	-0-	380	3286	380	2		N	-0-			87	
02		2800 N	248	-0-	-2552	734	248	2		N	-0-			87	
03		1128 N	394	-0-	-734	-0-	394	2		N	-0-			87	
04		360 N	223	-0-	-137	-0-	223	2		N	-0-			87	
05		279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2		N	-0-			87	
06		390 N	234	-0-	-156	-0-	234	2		N	-0-			87	
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			87	
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			87	
09		240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2		N	-0-			87	
10		434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2		N	-0-			87	
11		270 N	88	-0-	-182	-0-	88	2		N	-0-			87	
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			87	
TOTAL GAS PROD:			3,177											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

01		0	2403	-0-	2403	9442	2403	2		N	-0-			79	
02		2800 N	2055	-0-	-745	8697	2055	2		N	-0-			79	
03		3100 N	2198	-0-	-902	7795	2198	2		N	-0-			79	
04		3000 N	2084	-0-	-916	6879	2084	2		N	-0-			79	
05		3100 N	2491	-0-	-609	6270	2491	2		N	-0-			79	
06		3000 N	1757	-0-	-1243	5027	1757	2		N	-0-			79	
07		3100 N	2401	-0-	-699	4328	2401	2		N	-0-			79	
08		3100 N	2115	-0-	-985	3343	2115	2		N	-0-			79	
09		3000 N	2043	-0-	-957	2386	2043	2		N	-0-			79	
10		3100 N	2236	-0-	-864	1522	2236	2		N	-0-			79	
11		3000 N	2288	-0-	-712	810	2288	2		N	-0-			79	
12		3100 N	2525	-0-	-575	235	2525	2		N	-0-			79	
TOTAL GAS PROD:			26,596											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	128	-0-	128	581	128	2		N	-0-					19
02		628 N	47	-0-	-581	-0-	47	2		N	-0-					19
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-					19
04		120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2		N	-0-					19
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					19
06		510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2		N	-0-					19
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-					19
08		434 N	317	-0-	-117	-0-	317	2		N	-0-					19
09		420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2		N	-0-					19
10		403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-					19
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-					19
12		279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2		N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:			3,375													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

01		0	2029	-0-	2029	11714	2022	2	7	9	N	6	6	8		-0-
02		12742 X	1028	-0-	-11714	-0-	1025	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03		2542 X	1587	-0-	-955	-0-	1569	2	18	9	N	16	16	8		-0-
04		2460 X	1713	-0-	-747	-0-	1709	2	4	9	N	4	4	8		-0-
05		2139 X	1893	-0-	-246	-0-	1892	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2754	2	28	9	N	25	25	8		-0-
07		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2953	2	23	9	N	21	21	8		-0-
08		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2633	2	32	9	N	29	29	8		-0-
09		2460 N	2294	-0-	-166	-0-	2286	2	8	9	N	7	7	8		-0-
10		2542 N	1664	-0-	-878	-0-	1660	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11		2460 N	385	-0-	-2075	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12		2356 N	285	-0-	-2071	-0-	285	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,301													
TOTAL CONDENSATE PROD:											117					

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962

01		0	264	-0-	264	1139	264	2		N	-0-					47
02		1369 N	230	-0-	-1139	-0-	230	2		N	-0-					47
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-					47
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-					47
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					47
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-					47
07		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-					47
08		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2		N	-0-					47
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-					47
10		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-					47
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-					47
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-					47
TOTAL GAS PROD:			3,294													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		0	4199	-0-	4199	13399	4199	2	N	-0-			-0-
02		16886 X	3487	-0-	-13399	-0-	3487	2	N	-0-			-0-
03		3813 X	3186	-0-	-627	-0-	3186	2	N	-0-			-0-
04		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			-0-
05		3813 X	3553	-0-	-260	-0-	3553	2	N	-0-			-0-
06		3690 X	2263	-0-	-1427	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
07		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2	N	-0-			-0-
08		3813 X	3721	-0-	-92	-0-	3721	2	N	-0-			-0-
09		3690 X	3344	-0-	-346	-0-	3344	2	N	-0-			-0-
10		3813 X	3435	-0-	-378	-0-	3435	2	N	-0-			-0-
11		3690 X	3381	-0-	-309	-0-	3381	2	N	-0-			-0-
12		3813 X	3428	-0-	-385	-0-	3428	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,975				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

01		0	521	-0-	521	3667	521	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	413	-0-	-2387	1280	413	2	N	-0-			-0-
03		1709 N	429	-0-	-1280	-0-	429	2	N	-0-			-0-
04		510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2	N	-0-			-0-
05		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-			-0-
06		420 N	317	-0-	-103	-0-	317	2	N	-0-			-0-
07		341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2	N	-0-			-0-
08		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2	N	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
11		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,689				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

01		0	1037	-0-	1037	4055	1037	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	676	-0-	-2124	1931	676	2	N	-0-			-0-
03		2463 N	532	-0-	-1931	-0-	532	2	N	-0-			-0-
04		990 N	751	-0-	-239	-0-	751	2	N	-0-			-0-
05		744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2	N	-0-			-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
07		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2	N	-0-			-0-
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
09		1230 N	858	-0-	-372	-0-	858	2	N	-0-			-0-
10		775 N	414	-0-	-361	-0-	414	2	N	-0-			-0-
11		870 N	365	-0-	-505	-0-	365	2	N	-0-			-0-
12		899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,097				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1127	-0-	1127	4193	1127	2		N	-0-			50
02		2800 N	1087	-0-	-1713	2480	1087	2		N	-0-			50
03		3100 N	864	-0-	-2236	244	864	2		N	-0-			50
04		1080 N	823	-0-	-257	-0-	823	2		N	-0-			50
05		1209 N	804	-0-	-405	-0-	804	2		N	-0-			50
06		840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2		N	-0-			50
07		837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2		N	-0-			50
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			50
09		780 N	745	-0-	-35	-0-	745	2		N	-0-			50
10		806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2		N	-0-			50
11		810 N	724	-0-	-86	-0-	724	2		N	-0-			50
12		775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD: 10,107														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

01		0	2815	-0-	2815	9975	2815	2		N	-0-			-0-
02		12235 X	2260	-0-	-9975	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
03		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
04		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
05		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2897	-0-	-73	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
07		3193 X	2983	-0-	-210	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
09		3120 X	3021	-0-	-99	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
10		3224 X	2779	-0-	-445	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2474	-0-	-706	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
12		3286 X	2755	-0-	-531	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 34,667														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

01		0	4162	-0-	4162	14408	4162	2		N	-0-			28
02		17885 X	3477	-0-	-14408	-0-	3477	2		N	-0-			28
03		4154 X	2317	-0-	-1837	-0-	2317	2		N	-0-			28
04		4020 X	3207	-0-	-813	-0-	3207	2		N	-0-			28
05		4154 X	3498	-0-	-656	-0-	3498	2		N	-0-			28
06		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-			28
07		3844 X	3474	-0-	-370	-0-	3474	2		N	-0-			28
08		3503 X	2700	-0-	-803	-0-	2700	2		N	-0-			28
09		4200 X	3541	-0-	-659	-0-	3541	2		N	-0-			28
10		4340 X	4176	-0-	-164	-0-	4176	2		N	-0-			28
11		4200 X	3268	-0-	-932	-0-	3268	2		N	-0-			28
12		3658 X	3598	-0-	-60	-0-	3598	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD: 41,604														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4918	-0-	4918	14602	4918	2		N	-0-			17
02		18685 X	4083	-0-	-14602	-0-	4083	2		N	-0-			17
03		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			17
04		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			17
05		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			17
06		2040 X	1523	-0-	-517	-0-	1523	2		N	-0-			17
07		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			17
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			17
09		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-			17
10		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		N	-0-			17
11		2040 X	166	-0-	-1874	-0-	166	2		N	-0-			17
12		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			36,300											
TOTAL GAS PROD:			36,300											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

01		0	1172	-0-	1172	9196	1172	2		N	-0-			155
02		10960 X	1764	-0-	-9196	-0-	1764	2		N	-0-			155
03		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			155
04		1530 X	999	-0-	-531	-0-	999	2		N	-0-			155
05		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			155
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			155
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			155
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			155
09		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			155
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			155
11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			155
12		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:			23,581											
TOTAL GAS PROD:			23,581											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

01		0	307	-0-	307	1955	307	2		N	-0-			-0-
02		2254 N	299	-0-	-1955	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07		372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,233											
TOTAL GAS PROD:			6,233											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	5191	-0-	5191	18790	5190 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		24194 X	5404	-0-	-18790	-0-	5403 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6118 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		5280 X	4167	-0-	-1113	-0-	4166 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		5766 X	763	-0-	-5003	-0-	762 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		5580 X	1239	-0-	-4341	-0-	1238 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		5766 X	2918	-0-	-2848	-0-	2917 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		5766 X	1607	-0-	-4159	-0-	1606 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		4170 X	901	-0-	-3269	-0-	900 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2914 X	1426	-0-	-1488	-0-	1426 2		N	-0-	-0-	-0-
11		2820 X	2277	-0-	-543	-0-	2277 2		N	-0-	-0-	-0-
12		2914 X	2112	-0-	-802	-0-	2112 2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
01		0	1171	-0-	1171	9228	1171 2		N	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	2260	-0-	-540	8688	2260 2		N	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	923	-0-	-2177	6511	923 2		N	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	2262	-0-	-738	5773	2262 2		N	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	876	-0-	-2224	3549	876 2		N	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	2681	-0-	-319	3230	2681 2		N	-0-	-0-	-0-
07		3100 N	814	-0-	-2286	944	814 2		N	-0-	-0-	-0-
08		3100 N	3522	-0-	422	1366	3522 2		N	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	2036	-0-	-964	402	2036 2		N	-0-	-0-	-0-
10		2712 N	2310	-0-	-402	-0-	2310 2		N	-0-	-0-	-0-
11		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		N	-0-	-0-	-0-
12		2170 X	913	-0-	-1257	-0-	913 2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,870			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11467 - 12825												
01		0	2023	-0-	2023	6683	2021 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		2800 N	1628	-0-	-1172	5511	1628 2		N	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	1887	-0-	-1213	4298	1886 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		3000 N	2068	-0-	-932	3366	2067 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		3100 N	2106	-0-	-994	2372	2104 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		3000 N	1997	-0-	-1003	1369	1994 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		2660 N	1291	-0-	-1369	-0-	1290 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2695 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		2010 N	1634	-0-	-376	-0-	1633 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		2610 N	2055	-0-	-555	-0-	2054 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635 2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4236	-0-	4236	12908	4236	2		N	-0-			28
02		16351 X	3443	-0-	-12908	-0-	3443	2		N	-0-			28
03		3658 X	3110	-0-	-548	-0-	3110	2		N	-0-			28
04		3540 X	2735	-0-	-805	-0-	2735	2		N	-0-			28
05		3658 X	2726	-0-	-932	-0-	2726	2		N	-0-			28
06		3540 X	2003	-0-	-1537	-0-	2003	2		N	-0-			28
07		3658 X	3215	-0-	-443	-0-	3215	2		N	-0-			28
08		3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2		N	-0-			28
09		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			28
10		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-			28
11		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-			28
12		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			39,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752														
01		0	859	-0-	859	3562	859	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1060	-0-	-1740	1822	1060	2		N	-0-			-0-
03		2632 N	810	-0-	-1822	-0-	810	2		N	-0-			-0-
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	521	-0-	-502	-0-	521	2		N	-0-			-0-
08		1519 N	805	-0-	-714	-0-	805	2		N	-0-			-0-
09		930 N	524	-0-	-406	-0-	524	2		N	-0-			-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
11		780 N	684	-0-	-96	-0-	684	2		N	-0-			-0-
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537														
01		0	913	-0-	913	4489	913	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	803	-0-	-1997	2492	803	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	810	-0-	-2290	202	810	2		N	-0-			-0-
04		870 N	582	-0-	-288	-0-	582	2		N	-0-			-0-
05		899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2		N	-0-			-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
11		1170 N	687	-0-	-483	-0-	687	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	761	-0-	-448	-0-	761	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		0	695	-0-	695	2670	695	2			N	-0-					-0-		
02		2800 N	560	-0-	-2240	430	560	2			N	-0-					-0-		
03		1252 N	822	-0-	-430	-0-	822	2			N	-0-					-0-		
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-		
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-		
06		810 N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-					-0-		
07		744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-		
08		682 N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					-0-		
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-		
10		744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-		
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-		
12		992 N	662	-0-	-330	-0-	662	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,434															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

01		0	1243	-0-	1243	4395	1243	2			N	-0-					-0-		
02		2800 N	1128	-0-	-1672	2723	1128	2			N	-0-					-0-		
03		3100 N	1285	-0-	-1815	908	1285	2			N	-0-					-0-		
04		2125 N	1217	-0-	-908	-0-	1217	2			N	-0-					-0-		
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-		
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-		
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-		
08		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-		
09		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-		
10		1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			N	-0-					-0-		
11		1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			N	-0-					-0-		
12		1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,673															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

01		0	63	-0-	63	162	63	2			N	-0-					-0-		
02		193 N	31	-0-	-162	-0-	31	2			N	-0-					-0-		
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-		
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-		
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-		
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-		
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-		
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-		
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			513															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1349	-0-	1349	8716	1349	2		N	-0-		-0-
02		11504 X	2788	-0-	-8716	-0-	2788	2		N	-0-		-0-
03		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		-0-
04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-		-0-
05		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-		-0-
06		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-		-0-
07		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-		-0-
08		1333 X	736	-0-	-597	-0-	736	2		N	-0-		-0-
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-		-0-
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-		-0-
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-		-0-
12		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920													
01		0	2153	-0-	2153	5886	2153	2		N	-0-		29
02		2800 N	2548	-0-	-252	5634	2548	2		N	-0-		29
03		3100 N	2845	-0-	-255	5379	2845	2		N	-0-		29
04		3000 N	2783	-0-	-217	5162	2783	2		N	-0-		29
05		3100 N	2664	-0-	-436	4726	2664	2		N	-0-		29
06		3000 N	3188	-0-	188	4914	3188	2		N	-0-		29
07		3100 N	3358	-0-	258	5172	3358	2		N	-0-		29
08		3100 N	3233	-0-	133	5305	3233	2		N	-0-		29
09		6285 X	980	-0-	-5305	-0-	980	2		N	-0-		29
10		2077 X	953	-0-	-1124	-0-	953	2		N	-0-		29
11		2010 X	960	-0-	-1050	-0-	960	2		N	-0-		29
12		2077 X	943	-0-	-1134	-0-	943	2		N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			26,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069													
01		0	206	-0-	206	641	206	2		N	-0-		-0-
02		772 X	131	-0-	-641	-0-	131	2		N	-0-		-0-
03		186 X	67	-0-	-119	-0-	67	2		N	-0-		-0-
04		210 X	113	-0-	-97	-0-	113	2		N	-0-		-0-
05		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-		-0-
06		210 X	101	-0-	-109	-0-	101	2		N	-0-		-0-
07		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
08		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-		-0-
09		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2		N	-0-		-0-
10		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-		-0-
11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-		-0-
12		3813 X	3574	-0-	-239	-0-	3574	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	5190	-0-	5190		24885	5190	2			N	-0-					19	
02	29048	X	4163	-0-	-24885			4163	2			N	-0-					19	
03	7068	X	4917	-0-	-2151			4917	2			N	-0-					19	
04	6840	X	5159	-0-	-1681			5159	2			N	-0-					19	
05	6107	X	6056	-0-	-51			6056	2			N	-0-					19	
06	5843	X	5843	-0-	-0-			5843	2			N	-0-					19	
07	5332	X	4524	-0-	-808			4524	2			N	-0-					19	
08	6122	X	6122	-0-	-0-			6122	2			N	-0-					19	
09	5850	X	5114	-0-	-736			5114	2			N	-0-					19	
10	6045	X	4743	-0-	-1302			4743	2			N	-0-					19	
11	5910	X	4049	-0-	-1861			4049	2			N	-0-					19	
12	6107	X	4954	-0-	-1153			4954	2			N	-0-					19	
TOTAL GAS PROD:			60,834																
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

*01	2035	N	2035	-0-	-0-			2034	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
*02	1640	N	1640	-0-	-0-			1640	2			N	-0-					-0-	
*03	1875	N	1875	-0-	-0-			1874	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
*04	1698	N	1698	-0-	-0-			1697	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
*05	1581	N	1504	-0-	-77			1502	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
*06	1530	N	1364	-0-	-166			1362	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
*07	1581	N	1345	-0-	-236			1344	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08	1519	N	1326	-0-	-193			1325	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09	1350	N	1160	-0-	-190			1159	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10	1333	N	1193	-0-	-140			1192	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	1290	N	1174	-0-	-116			1174	2			N	-0-					-0-	
12	1209	N	1200	-0-	-9			1200	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,514																
												TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

01	0		2676	-0-	2676		10449	2676	2			N	-0-					-0-	
02	2800	N	2205	-0-	-595		9854	2205	2			N	-0-					-0-	
03	3100	N	2253	-0-	-847		9007	2253	2			N	-0-					-0-	
04	3000	N	1749	-0-	-1251		7756	1749	2			N	-0-					-0-	
05	3100	N	993	-0-	-2107		5649	993	2			N	-0-					-0-	
06	3000	N	954	-0-	-2046		3603	954	2			N	-0-					-0-	
07	3100	N	669	-0-	-2431		1172	669	2			N	-0-					-0-	
08	1790	N	618	-0-	-1172			618	2			N	-0-					-0-	
09	960	N	493	-0-	-467			493	2			N	-0-					-0-	
10	682	N	491	-0-	-191			491	2			N	-0-					-0-	
11	600	N	436	-0-	-164			436	2			N	-0-					-0-	
12	496	N	401	-0-	-95			401	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,938																
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0	218	-0-	218	1062	218 2	N	-0-		-0-	
02		1225 N	163	-0-	-1062	-0-	163 2	N	-0-		-0-	
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-	
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-		-0-	
06		240 N	127	-0-	-113	-0-	127 2	N	-0-		-0-	
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	N	-0-		-0-	
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-	
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-	
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

01		0	661	-0-	661	2112	661 2	N	-0-		74	
02		2534 N	422	-0-	-2112	-0-	422 2	N	-0-		74	
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		74	
04		630 N	160	-0-	-470	-0-	160 2	N	-0-		74	
05		465 N	318	-0-	-147	-0-	318 2	N	-0-		74	
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		74	
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		74	
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		74	
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		74	
10		310 N	128	-0-	-182	-0-	128 2	N	-0-		74	
11		330 N	104	-0-	-226	-0-	104 2	N	-0-		74	
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		74	
TOTAL GAS PROD:			4,432	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

01		0	821	-0-	821	3948	821 2	N	-0-		93	
02		2800 N	668	-0-	-2132	1816	668 2	N	-0-		93	
03		2598 N	782	-0-	-1816	-0-	782 2	N	-0-		93	
04		780 N	475	-0-	-305	-0-	475 2	N	-0-		93	
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		93	
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		93	
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-		93	
08		992 N	782	-0-	-210	-0-	782 2	N	-0-		93	
09		780 N	761	-0-	-19	-0-	761 2	N	-0-		93	
10		899 N	789	-0-	-110	-0-	789 2	N	-0-		93	
11		750 N	624	-0-	-126	-0-	624 2	N	-0-		93	
12		775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2	N	-0-		93	
TOTAL GAS PROD:			9,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3625	-0-	3625	13406	3625	2		N	-0-			-0-
02		16303 X	2897	-0-	-13406	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
03		3348 X	2891	-0-	-457	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
04		3240 X	2996	-0-	-244	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
05		3348 X	2434	-0-	-914	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
06		3240 X	2098	-0-	-1142	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
07		3193 X	2842	-0-	-351	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2678	-0-	-422	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	1976	-0-	-1024	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
10		2852 X	2643	-0-	-209	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
11		2760 X	2474	-0-	-286	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
12		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,666											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

01		0	2741	-0-	2741	10764	2741	2		N	-0-			-0-
02		13205 X	2441	-0-	-10764	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
03		3007 X	2459	-0-	-548	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2123	-0-	-727	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
05		2728 X	2282	-0-	-446	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
06		2640 X	2235	-0-	-405	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
07		2697 X	2062	-0-	-635	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
08		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
09		2250 X	1859	-0-	-391	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
10		2325 X	1861	-0-	-464	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
11		2790 X	1815	-0-	-975	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2719	-0-	-164	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,494											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

01		0	1078	-0-	1078	4708	1078	2		N	-0-			196
02		2800 N	920	-0-	-1880	2828	920	2		N	-0-			196
03		3100 N	737	-0-	-2363	465	737	2		N	-0-			196
04		1175 N	710	-0-	-465	-0-	710	2		N	-0-			196
05		1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2		N	-0-			196
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			196
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			196
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			196
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			196
10		961 N	935	-0-	-26	-0-	935	2		N	-0-			196
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			196
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			196
TOTAL GAS PROD:			10,893											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		0	790	-0-	790	3371	790	2	N	-0-			13
02		2800 N	1127	-0-	-1673	1698	1127	2	N	-0-			13
03		2776 N	1078	-0-	-1698	-0-	1078	2	N	-0-			13
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			13
05		1240 N	675	-0-	-565	-0-	675	2	N	-0-			13
06		1050 N	433	-0-	-617	-0-	433	2	N	-0-			13
07		930 N	345	-0-	-585	-0-	345	2	N	-0-			13
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			13
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			13
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			13
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			13
12		1023 N	934	-0-	-89	-0-	934	2	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			10,034										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

01		0	434	-0-	434	1939	434	2	N	-0-			-0-
02		2363 N	424	-0-	-1939	-0-	424	2	N	-0-			-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
05		465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2	N	-0-			-0-
06		690 N	374	-0-	-316	-0-	374	2	N	-0-			-0-
07		558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2	N	-0-			-0-
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
10		465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2	N	-0-			-0-
11		690 N	189	-0-	-501	-0-	189	2	N	-0-			-0-
12		558 N	186	-0-	-372	-0-	186	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,484										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

01		0	3325	-0-	3325	13985	3325	2	N	-0-			-0-
02		16689 X	2704	-0-	-13985	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
03		3658 X	3148	-0-	-510	-0-	3148	2	N	-0-			-0-
04		3510 X	3007	-0-	-503	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
05		3627 X	3189	-0-	-438	-0-	3189	2	N	-0-			-0-
06		3210 X	3004	-0-	-206	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
07		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	-0-			-0-
08		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	N	-0-			-0-
09		3090 X	2316	-0-	-774	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
10		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
11		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-			-0-
12		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,171										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3582	-0-	3582	13152	3580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	16110 X	2958	-0-	-13152	-0-	2957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3265	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3050	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3419	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3265	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2980	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2755	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3448	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

01	0	1754	-0-	1754	7327	1754	2			N	-0-					7
02	10355 X	3028	-0-	-7327	-0-	3028	2			N	-0-					7
03	2449 X	2054	-0-	-395	-0-	2054	2			N	-0-					7
04	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					7
05	3224 X	2126	-0-	-1098	-0-	2126	2			N	-0-					7
06	3120 X	1836	-0-	-1284	-0-	1836	2			N	-0-					7
07	3224 X	1992	-0-	-1232	-0-	1992	2			N	-0-					7
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					7
09	2070 X	1334	-0-	-736	-0-	1334	2			N	-0-					7
10	2139 X	1878	-0-	-261	-0-	1878	2			N	-0-					7
11	2790 X	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-					7
12	2883 X	2095	-0-	-788	-0-	2095	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

01	0	7040	-0-	7040	30188	7040	2			N	-0-					-0-
02	35902 X	5714	-0-	-30188	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
07	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
08	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GIBSON		WELL #:		20	RRCID ->	259990	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	12790	PERF.11903 - 12559	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	4049	-0-	4049	14688	4049 2		N	-0-		-0-
02		17912 X	3224	-0-	-14688	-0-	3224 2		N	-0-		-0-
03		3286 X	3263	-0-	-23	-0-	3263 2		N	-0-		-0-
04		3180 X	2092	-0-	-1088	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
05		3286 X	3147	-0-	-139	-0-	3147 2		N	-0-		-0-
06		3180 X	2234	-0-	-946	-0-	2234 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	1147	-0-	-2139	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
08		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2867	-0-	-193	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
10		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-		-0-
11		3180 X	2853	-0-	-327	-0-	2853 2		N	-0-		-0-
12		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,554				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	260709	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13118	PERF. 8651 - 12829	
01		0	4380	-0-	4380	20761	4380 2		N	-0-		-0-
02		23659 X	2898	-0-	-20761	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
03		6510 X	2921	-0-	-3589	-0-	2921 2		N	-0-		-0-
04		6300 X	3845	-0-	-2455	-0-	3845 2		N	-0-		-0-
05		6510 X	2250	-0-	-4260	-0-	2250 2		N	-0-		-0-
06		4230 X	2258	-0-	-1972	-0-	2258 2		N	-0-		-0-
07		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2		N	-0-		-0-
08		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734 2		N	-0-		-0-
09		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489 2		N	-0-		-0-
10		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654 2		N	-0-		-0-
11		6510 X	6248	-0-	-262	-0-	6248 2		N	-0-		-0-
12		6727 X	6329	-0-	-398	-0-	6329 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,447				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		22	RRCID ->	260763	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11451 - 12859	
01		0	3119	-0-	3119	10571	3119 2		N	-0-		3
02		11950 X	1379	-0-	-10571	-0-	1379 2		N	-0-		3
03		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		N	-0-		3
04		3030 X	2434	-0-	-596	-0-	2434 2		N	-0-		3
05		3131 X	1517	-0-	-1614	-0-	1517 2		N	-0-		3
06		3210 X	2123	-0-	-1087	-0-	2123 2		N	-0-		3
07		3317 X	3161	-0-	-156	-0-	3161 2		N	-0-		3
08		3317 X	2914	-0-	-403	-0-	2914 2		N	-0-		3
09		2430 X	1803	-0-	-627	-0-	1803 2		N	-0-		3
10		3162 X	2700	-0-	-462	-0-	2700 2		N	-0-		3
11		3060 X	2028	-0-	-1032	-0-	2028 2		N	-0-		3
12		3162 X	2699	-0-	-463	-0-	2699 2		N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			30,417				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	4441	-0-	4441	15386	4441	2		N	-0-			-0-
02		19347 X	3961	-0-	-15386	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
03		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
04		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
06		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
08		2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
10		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
11		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
12		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,041				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848														
01		0	1662	-0-	1662	8780	1662	2		N	-0-			-0-
02		10653 X	1873	-0-	-8780	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
03		3069 X	1610	-0-	-1459	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2148	-0-	-822	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
05		2201 X	970	-0-	-1231	-0-	970	2		N	-0-			-0-
06		2010 X	758	-0-	-1252	-0-	758	2		N	-0-			-0-
07		2232 X	2124	-0-	-108	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
08		2232 X	1570	-0-	-662	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
10		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
11		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
12		3565 X	2779	-0-	-786	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,647				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872														
01		0	4387	-0-	4387	15544	4387	2		N	-0-			-0-
02		18844 X	3300	-0-	-15544	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
03		3999 X	3698	-0-	-301	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
04		4260 X	3495	-0-	-765	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
05		4402 X	3767	-0-	-635	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
06		4260 X	3394	-0-	-866	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3556	-0-	-133	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
08		3782 X	3225	-0-	-557	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
09		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
10		3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
11		3450 X	3351	-0-	-99	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
12		3968 X	3514	-0-	-454	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,272				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	7460	-0-	7460	20445	7460	2		N	-0-			-0-
02		26363 X	5918	-0-	-20445	-0-	5918	2		N	-0-			-0-
03		6107 X	3238	-0-	-2869	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
04		5910 X	4508	-0-	-1402	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
05		6107 X	3280	-0-	-2827	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
06		5910 X	2363	-0-	-3547	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
07		6107 X	3499	-0-	-2608	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
08		4650 X	1488	-0-	-3162	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
09		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2		N	-0-			-0-
10		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		N	-0-			-0-
11		3390 X	3238	-0-	-152	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
12		6014 X	5491	-0-	-523	-0-	5491	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 52,243														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

01		0	4424	-0-	4424	19144	4424	2		N	-0-			-0-
02		23223 X	4079	-0-	-19144	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
03		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-			-0-
04		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
05		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
06		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
08		3844 X	2777	-0-	-1067	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
09		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
10		3844 X	3777	-0-	-67	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
11		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
12		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 48,734														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

01		0	2988	-0-	2988	11834	2988	2		N	-0-			37
02		14322 X	2488	-0-	-11834	-0-	2488	2		N	-0-			37
03		3348 X	2324	-0-	-1024	-0-	2324	2		N	-0-			37
04		3240 X	2768	-0-	-472	-0-	2768	2		N	-0-			37
05		2976 X	2875	-0-	-101	-0-	2875	2		N	-0-			37
06		2880 X	2205	-0-	-675	-0-	2205	2		N	-0-			37
07		2852 X	1806	-0-	-1046	-0-	1806	2		N	-0-			37
08		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			37
09		2790 X	2728	-0-	-62	-0-	2728	2		N	-0-			37
10		2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2		N	-0-			37
11		2880 X	2422	-0-	-458	-0-	2422	2		N	-0-			37
12		2976 X	1787	-0-	-1189	-0-	1787	2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD: 30,076														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3749	-0-	3749		11309		3749	2				N	-0-			-0-
02		14135 X	2826	-0-	-11309		-0-		2826	2				N	-0-			-0-
03		3040 X	3040	-0-	-0-		-0-		3040	2				N	-0-			-0-
04		3000 X	2827	-0-	-173		-0-		2827	2				N	-0-			-0-
05		3100 X	2815	-0-	-285		-0-		2815	2				N	-0-			-0-
06		3000 X	2757	-0-	-243		-0-		2757	2				N	-0-			-0-
07		3100 X	2468	-0-	-632		-0-		2468	2				N	-0-			-0-
08		3038 X	2819	-0-	-219		-0-		2819	2				N	-0-			-0-
09		2820 X	2585	-0-	-235		-0-		2585	2				N	-0-			-0-
10		2852 X	2669	-0-	-183		-0-		2669	2				N	-0-			-0-
11		2730 N	2358	-0-	-372		-0-		2358	2				N	-0-			-0-
12		2819 N	2819	-0-	-0-		-0-		2819	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,732															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

01		0	422	-0-	422		1976		422	2				N	-0-			-0-
02		2395 X	419	-0-	-1976		-0-		419	2				N	-0-			-0-
03		744 X	415	-0-	-329		-0-		415	2				N	-0-			-0-
04		720 X	412	-0-	-308		-0-		412	2				N	-0-			-0-
05		651 X	435	-0-	-216		-0-		435	2				N	-0-			-0-
06		450 X	435	-0-	-15		-0-		435	2				N	-0-			-0-
07		465 X	417	-0-	-48		-0-		417	2				N	-0-			-0-
08		434 X	420	-0-	-14		-0-		420	2				N	-0-			-0-
09		450 X	411	-0-	-39		-0-		411	2				N	-0-			-0-
10		465 X	417	-0-	-48		-0-		417	2				N	-0-			-0-
11		450 X	380	-0-	-70		-0-		380	2				N	-0-			-0-
12		434 X	67	-0-	-367		-0-		67	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,650															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

01		0	2734	-0-	2734		10519		2734	2				N	-0-			-0-
02		12793 X	2274	-0-	-10519		-0-		2274	2				N	-0-			-0-
03		2666 X	2376	-0-	-290		-0-		2376	2				N	-0-			-0-
04		2640 X	2296	-0-	-344		-0-		2296	2				N	-0-			-0-
05		2728 X	2310	-0-	-418		-0-		2310	2				N	-0-			-0-
06		2640 X	2234	-0-	-406		-0-		2234	2				N	-0-			-0-
07		2511 X	2268	-0-	-243		-0-		2268	2				N	-0-			-0-
08		2387 X	2254	-0-	-133		-0-		2254	2				N	-0-			-0-
09		2310 X	2189	-0-	-121		-0-		2189	2				N	-0-			-0-
10		2354 X	2354	-0-	-0-		-0-		2354	2				N	-0-			-0-
11		2220 X	2071	-0-	-149		-0-		2071	2				N	-0-			-0-
12		2263 X	2099	-0-	-164		-0-		2099	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,459															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	9090	-0-	9090	39806		9090 2		N	-0-			-0-
02		49831 X	10025	-0-	-39806	-0-		10025 2		N	-0-			-0-
03		10819 X	10374	-0-	-445	-0-		10374 2		N	-0-			-0-
04		10470 X	9670	-0-	-800	-0-		9670 2		N	-0-			-0-
05		11098 X	11055	-0-	-43	-0-		11055 2		N	-0-			-0-
06		10740 X	9957	-0-	-783	-0-		9957 2		N	-0-			-0-
07		11098 X	10738	-0-	-360	-0-		10738 2		N	-0-			-0-
08		11067 X	8802	-0-	-2265	-0-		8802 2		N	-0-			-0-
09		10710 X	8562	-0-	-2148	-0-		8562 2		N	-0-			-0-
10		11067 X	8829	-0-	-2238	-0-		8829 2		N	-0-			-0-
11		10380 X	8148	-0-	-2232	-0-		8148 2		N	-0-			-0-
12		10726 X	9779	-0-	-947	-0-		9779 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 115,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

01		0	6405	-0-	6405	32453		6405 2		N	-0-			-0-
02		37362 X	4909	-0-	-32453	-0-		4909 2		N	-0-			-0-
03		5580 X	5225	-0-	-355	-0-		5225 2		N	-0-			-0-
04		5400 X	4791	-0-	-609	-0-		4791 2		N	-0-			-0-
05		5580 X	4810	-0-	-770	-0-		4810 2		N	-0-			-0-
06		5400 X	4247	-0-	-1153	-0-		4247 2		N	-0-			-0-
07		5425 X	2714	-0-	-2711	-0-		2714 2		N	-0-			-0-
08		5239 X	4121	-0-	-1118	-0-		4121 2		N	-0-			-0-
09		4800 X	3881	-0-	-919	-0-		3881 2		N	-0-			-0-
10		4805 X	4734	-0-	-71	-0-		4734 2		N	-0-			-0-
11		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		4727 2		N	-0-			-0-
12		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-		4660 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 55,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

01		0	1969	-0-	1969	7607		1969 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1639	-0-	-1161	6446		1639 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1722	-0-	-1378	5068		1722 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1693	-0-	-1307	3761		1693 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1744	-0-	-1356	2405		1744 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1700	-0-	-1300	1105		1700 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2022	-0-	-1078	27		2022 2		N	-0-			-0-
08		2185 N	2158	-0-	-27	-0-		2158 2		N	-0-			-0-
09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020 2		N	-0-			-0-
10		2015 N	1747	-0-	-268	-0-		1747 2		N	-0-			-0-
11		2040 N	1464	-0-	-576	-0-		1464 2		N	-0-			-0-
12		2077 N	1752	-0-	-325	-0-		1752 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 21,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	1868	-0-	1868	16579	1868	2			N	-0-					-0-	
02		22182 X	5603	-0-	-16579	-0-	5603	2			N	-0-					-0-	
03		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-	
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-	
05		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-	
06		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-	
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-	
08		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-	
09		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-	
10		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-	
11		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-	
12		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			52,731															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

01		0	2935	-0-	2935	14528	2935	2			N	-0-					-0-	
02		18370 X	3842	-0-	-14528	-0-	3842	2			N	-0-					-0-	
03		4061 X	3456	-0-	-605	-0-	3456	2			N	-0-					-0-	
04		3930 X	3364	-0-	-566	-0-	3364	2			N	-0-					-0-	
05		4247 X	3210	-0-	-1037	-0-	3210	2			N	-0-					-0-	
06		4110 X	3941	-0-	-169	-0-	3941	2			N	-0-					-0-	
07		4247 X	2720	-0-	-1527	-0-	2720	2			N	-0-					-0-	
08		3472 X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2			N	-0-					-0-	
09		3930 X	3115	-0-	-815	-0-	3115	2			N	-0-					-0-	
10		4061 X	3323	-0-	-738	-0-	3323	2			N	-0-					-0-	
11		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-	
12		3224 X	2181	-0-	-1043	-0-	2181	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,196															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

01		0	2989	-0-	2989	11435	2989	2			N	-0-					-0-	
02		14050 X	2615	-0-	-11435	-0-	2615	2			N	-0-					-0-	
03		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-	
04		2970 X	1813	-0-	-1157	-0-	1813	2			N	-0-					-0-	
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,354															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1530	-0-	1530	5786	1530	2		N	-0-			19
02		2800 N	1383	-0-	-1417	4369	1383	2		N	-0-			19
03		3100 N	1467	-0-	-1633	2736	1467	2		N	-0-			19
04		3000 N	1345	-0-	-1655	1081	1345	2		N	-0-			19
05		2293 N	1212	-0-	-1081	-0-	1212	2		N	-0-			19
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			19
07		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			19
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			19
09		1470 N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2		N	-0-			19
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			19
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			19
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 18,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

01		0	1220	-0-	1220	6071	1220	2		N	-0-			20
02		8767 X	2696	-0-	-6071	-0-	2696	2		N	-0-			20
03		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			20
04		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			20
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			20
06		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-			20
07		2976 X	2158	-0-	-818	-0-	2158	2		N	-0-			20
08		3379 X	1891	-0-	-1488	-0-	1891	2		N	-0-			20
09		3270 X	1995	-0-	-1275	-0-	1995	2		N	-0-			20
10		3379 X	492	-0-	-2887	-0-	492	2		N	-0-			20
11		3270 X	630	-0-	-2640	-0-	630	2		N	-0-			20
12		2170 X	1022	-0-	-1148	-0-	1022	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 23,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

01		0	2124	-0-	2124	10234	2124	2		N	-0-			-0-
02		12914 X	2680	-0-	-10234	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
03		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2246	-0-	-334	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2478	-0-	-498	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2245	-0-	-815	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
07		3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
08		3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
09		2400 X	2185	-0-	-215	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
10		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2456	-0-	-364	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
12		2914 X	2236	-0-	-678	-0-	2236	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	5415	-0-	5415	22131		5415	2	N	-0-			-0-
02		26893 X	4762	-0-	-22131	-0-		4762	2	N	-0-			-0-
03		5766 X	5498	-0-	-268	-0-		5498	2	N	-0-			-0-
04		5430 X	5129	-0-	-301	-0-		5129	2	N	-0-			-0-
05		5518 X	4787	-0-	-731	-0-		4787	2	N	-0-			-0-
06		5310 X	4617	-0-	-693	-0-		4617	2	N	-0-			-0-
07		5487 X	5048	-0-	-439	-0-		5048	2	N	-0-			-0-
08		5487 X	5180	-0-	-307	-0-		5180	2	N	-0-			-0-
09		5130 X	4344	-0-	-786	-0-		4344	2	N	-0-			-0-
10		5053 X	4593	-0-	-460	-0-		4593	2	N	-0-			-0-
11		5010 X	4206	-0-	-804	-0-		4206	2	N	-0-			-0-
12		5177 X	4808	-0-	-369	-0-		4808	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006														
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		44 X	44	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852														
01		0	2142	-0-	2142	10089		2142	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2695	-0-	-105	9984		2695	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2113	-0-	-987	8997		2113	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1885	-0-	-1115	7882		1885	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2641	-0-	-459	7423		2641	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2104	-0-	-896	6527		2104	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1845	-0-	-1255	5272		1845	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2907	-0-	-193	5079		2907	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	2695	-0-	-305	4774		2695	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2922	-0-	-178	4596		2922	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	2742	-0-	-258	4338		2742	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	2556	-0-	-544	3794		2556	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2231	-0-	2231	9303	2231	2		N	-0-			-0-
02	11451 X	2148	-0-	-9303	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2073	-0-	-872	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	2106	-0-	-324	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	2163	-0-	-224	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
06	2310 X	2096	-0-	-214	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
07	2387 X	2171	-0-	-216	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
08	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
09	2100 X	2000	-0-	-100	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
10	2170 X	1909	-0-	-261	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	1639	-0-	-551	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
12	2263 X	1806	-0-	-457	-0-	1806	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

01	0	2626	-0-	2626	8953	2625	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	2800 N	2260	-0-	-540	8413	2259	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	3100 N	2729	-0-	-371	8042	2723	2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	3000 N	1992	-0-	-1008	7034	1988	2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	3100 N	2122	-0-	-978	6056	2118	2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	3000 N	1907	-0-	-1093	4963	1899	2	8 9	N	7	7 8		-0-
07	3100 N	1202	-0-	-1898	3065	1200	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	3100 N	1889	-0-	-1211	1854	1885	2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	3000 N	1385	-0-	-1615	239	1382	2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	1209 N	917	-0-	-292	-0-	915	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	1830 N	1396	-0-	-434	-0-	1395	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	1118	2	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

01	0	2767	-0-	2767	10286	118	1	2649	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1802	-0-	-998	9288	83	1	1719	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2400	-0-	-700	8588	99	1	2301	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2363	-0-	-637	7951	95	1	2268	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2370	-0-	-730	7221	95	1	2275	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1972	-0-	-1028	6193	85	1	1887	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2617	-0-	-483	5710	110	1	2507	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	1861	-0-	-1239	4471	80	1	1781	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2197	-0-	-803	3668	101	1	2096	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	568					N	-0-		-0-
11	3000 N	3012	-0-	12	580	145	1	2867	2	N	-0-		-0-
12	2669 N	2089	-0-	-580	-0-	90	1	1999	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2996	-0-	2996	13713	2996	2		N	-0-			-0-
02		17251 X	3538	-0-	-13713	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
03		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2988	-0-	-222	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
05		3317 X	3007	-0-	-310	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
06		3210 X	2542	-0-	-668	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
07		3317 X	3309	-0-	-8	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
08		3317 X	2565	-0-	-752	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2391	-0-	-609	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
10		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
11		3210 X	2710	-0-	-500	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
12		3317 X	2578	-0-	-739	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 35,415														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

01		0	4812	-0-	4812	18343	4812	2		N	-0-			-0-
02		22534 X	4191	-0-	-18343	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
03		4898 X	4475	-0-	-423	-0-	4475	2		N	-0-			-0-
04		4740 X	4318	-0-	-422	-0-	4318	2		N	-0-			-0-
05		4805 X	4161	-0-	-644	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
06		4650 X	3877	-0-	-773	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
07		4650 X	3437	-0-	-1213	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
08		4464 X	3017	-0-	-1447	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
09		4320 X	4114	-0-	-206	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
10		4154 X	4098	-0-	-56	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
11		3870 X	2912	-0-	-958	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
12		4247 X	3803	-0-	-444	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 47,215														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

01		0	3361	-0-	3361	11828	3361	2		N	-0-			2
02		17554 X	5726	-0-	-11828	-0-	5726	2		N	-0-			2
03		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-			2
04		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-			2
05		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2		N	-0-			2
06		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2		N	-0-			2
07		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			2
08		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			2
09		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			2
10		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			2
11		2820 X	2248	-0-	-572	-0-	2248	2		N	-0-			2
12		2914 X	2514	-0-	-400	-0-	2514	2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD: 52,598														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1615	-0-	1615	7375	1615	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1818	-0-	-982	6393	1818	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1960	-0-	-1140	5253	1960	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1895	-0-	-1105	4148	1895	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1309	-0-	-1791	2357	1309	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1478	-0-	-1522	835	1478	2		N	-0-			-0-
07		2660 N	1825	-0-	-835	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
08		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
11		2370 N	1446	-0-	-924	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
12		1612 N	891	-0-	-721	-0-	891	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,219				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503														
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170														
01		0	606	-0-	606	1907	606	2		N	-0-			-0-
02		2500 N	593	-0-	-1907	-0-	593	2		N	-0-			-0-
03		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-			-0-
04		600 N	378	-0-	-222	-0-	378	2		N	-0-			-0-
05		651 N	287	-0-	-364	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06		390 N	209	-0-	-181	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07		403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-			-0-
08		279 N	9	-0-	-270	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
10		341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12		465 N	192	-0-	-273	-0-	192	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,895				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0	7737	-0-	7737	30091	7737 2		N	-0-	-0-
02		35556 X	5465	-0-	-30091	-0-	5465 2		N	-0-	-0-
03		7750 X	7146	-0-	-604	-0-	7146 2		N	-0-	-0-
04		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782 2		N	-0-	-0-
05		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368 2		N	-0-	-0-
06		7500 X	7498	-0-	-2	-0-	7498 2		N	-0-	-0-
07		8029 X	7201	-0-	-828	-0-	7201 2		N	-0-	-0-
08		8370 X	7379	-0-	-991	-0-	7379 2		N	-0-	-0-
09		8100 X	7922	-0-	-178	-0-	7922 2		N	-0-	-0-
10		8370 X	7913	-0-	-457	-0-	7913 2		N	-0-	-0-
11		7500 X	7397	-0-	-103	-0-	7397 2		N	-0-	-0-
12		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			90,050				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0	17485	-0-	17485	70509	17485 2		N	-0-	-0-
02		85337 X	14828	-0-	-70509	-0-	14828 2		N	-0-	-0-
03		18104 X	17005	-0-	-1099	-0-	17005 2		N	-0-	-0-
04		17460 X	15147	-0-	-2313	-0-	15147 2		N	-0-	-0-
05		17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	17522 2		N	-0-	-0-
06		16920 X	16535	-0-	-385	-0-	16535 2		N	-0-	-0-
07		17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	17020 2		N	-0-	-0-
08		17515 X	16442	-0-	-1073	-0-	16442 2		N	-0-	-0-
09		16950 X	15816	-0-	-1134	-0-	15816 2		N	-0-	-0-
10		17515 X	15962	-0-	-1553	-0-	15962 2		N	-0-	-0-
11		16530 X	15330	-0-	-1200	-0-	15330 2		N	-0-	-0-
12		17019 X	15695	-0-	-1324	-0-	15695 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			194,787				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0	16707	-0-	16707	61512	16707 2		N	-0-	-0-
02		75515 X	14003	-0-	-61512	-0-	14003 2		N	-0-	-0-
03		16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	16916 2		N	-0-	-0-
04		15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	15856 2		N	-0-	-0-
05		15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	15782 2		N	-0-	-0-
06		15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	15102 2		N	-0-	-0-
07		15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	15889 2		N	-0-	-0-
08		15128 X	13459	-0-	-1669	-0-	13459 2		N	-0-	-0-
09		14640 X	11283	-0-	-3357	-0-	11283 2		N	-0-	-0-
10		15128 X	10954	-0-	-4174	-0-	10954 2		N	-0-	-0-
11		14640 X	10629	-0-	-4011	-0-	10629 2		N	-0-	-0-
12		15128 X	11788	-0-	-3340	-0-	11788 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			168,368				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		0	4072	-0-	4072		18234	4072	2	N	-0-			-0-
02		21482 X	3248	-0-	-18234		-0-	3248	2	N	-0-			-0-
03		5983 X	4275	-0-	-1708		-0-	4275	2	N	-0-			-0-
04		4470 X	4007	-0-	-463		-0-	4007	2	N	-0-			-0-
05		4643 X	4643	-0-	-0-		-0-	4643	2	N	-0-			-0-
06		4854 X	4854	-0-	-0-		-0-	4854	2	N	-0-			-0-
07		4838 X	4838	-0-	-0-		-0-	4838	2	N	-0-			-0-
08		5314 X	5314	-0-	-0-		-0-	5314	2	N	-0-			-0-
09		7046 X	7046	-0-	-0-		-0-	7046	2	N	-0-			-0-
10		7317 X	7317	-0-	-0-		-0-	7317	2	N	-0-			-0-
11		6794 X	6794	-0-	-0-		-0-	6794	2	N	-0-			-0-
12		7285 X	5941	-0-	-1344		-0-	5941	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,349					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373														
01		0	79112	-0-	79112		353578	79112	2	N	-0-			-0-
02		420767 X	67189	-0-	-353578		-0-	67189	2	N	-0-			-0-
03		101494 X	72535	-0-	-28959		-0-	72535	2	N	-0-			-0-
04		90780 X	67072	-0-	-23708		-0-	67072	2	N	-0-			-0-
05		82212 X	65531	-0-	-16681		-0-	65531	2	N	-0-			-0-
06		76560 X	60976	-0-	-15584		-0-	60976	2	N	-0-			-0-
07		74400 X	59976	-0-	-14424		-0-	59976	2	N	-0-			-0-
08		72540 X	54178	-0-	-18362		-0-	54178	2	N	-0-			-0-
09		67080 X	51054	-0-	-16026		-0-	51054	2	N	-0-			-0-
10		65534 X	52678	-0-	-12856		-0-	52678	2	N	-0-			-0-
11		60990 X	47969	-0-	-13021		-0-	47969	2	N	-0-			-0-
12		59985 X	47126	-0-	-12859		-0-	47126	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			725,396					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445														
01		0	20216	-0-	20216		85243	20216	2	N	-0-			-0-
02		102154 X	16911	-0-	-85243		-0-	16911	2	N	-0-			-0-
03		22940 X	18972	-0-	-3968		-0-	18972	2	N	-0-			-0-
04		21180 X	17637	-0-	-3543		-0-	17637	2	N	-0-			-0-
05		20925 X	17793	-0-	-3132		-0-	17793	2	N	-0-			-0-
06		19560 X	16603	-0-	-2957		-0-	16603	2	N	-0-			-0-
07		18972 X	16694	-0-	-2278		-0-	16694	2	N	-0-			-0-
08		18972 X	16127	-0-	-2845		-0-	16127	2	N	-0-			-0-
09		17640 X	14675	-0-	-2965		-0-	14675	2	N	-0-			-0-
10		17794 X	14711	-0-	-3083		-0-	14711	2	N	-0-			-0-
11		16590 X	13945	-0-	-2645		-0-	13945	2	N	-0-			-0-
12		16709 X	13997	-0-	-2712		-0-	13997	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			198,281					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"		30321 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 1		RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8821 - 8844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8848 - 9048			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 9238 - 9417			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205906	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301 - 9445
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	207078	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF. 9296 - 9443
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	207375	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9154 - 9518
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	207376	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 9094 - 9462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	207435	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	14244	PERF. 9200 - 9524
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	210646	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 9092 - 9493
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167													
BLACK			WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GRIZZLY			WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LEWIS "B"			WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
GRIZZLY		WELL #:		3	RRCID -> 211689	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 14784	PERF. 9172	- 9397					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS "B"		WELL #:		8	RRCID -> 213977	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 9234	- 9339					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS "B"		WELL #:		10	RRCID -> 215512	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 14737	PERF. 9161	- 9314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		11	RRCID ->	217922	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	14770	PERF. 9260 - 9336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	217929	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 9129 - 9212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	218100	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14890	PERF. 9139 - 9424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HOLMES "A"		WELL #:		6	RRCID ->	218112	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	14325	PERF. 9088 - 9538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEWIS "B"		WELL #:		19	RRCID ->	218955	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 9322 - 9542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOLMES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	220497	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF. 9151 - 9406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
HOLMES "A"			WELL #:	19	RRCID ->	233261	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	14090	PERF.	9128 - 9445
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

POLAR			WELL #:		1	RRCID ->	233316	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	9060 - 9212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOLMES "A"			WELL #:		26	RRCID ->	233732	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF.	9240 - 9520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
TWEENER		WELL #:		3	RRCID ->	241572	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	8878 - 9328	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 X	399	-0-	-283	-0-	14	1	385	2	Y	-0-		19
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	12	1	391	2	Y	3		22
						3	9						
03	465 N	308	-0-	-157	-0-	9	1	299	2	Y	-0-		22
04	390 N	175	-0-	-215	-0-	5	1	169	2	Y	1		23
						1	9						
05	465 N	151	-0-	-314	-0-	5	1	146	2	Y	-0-		23
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	7	1	181	2	Y	-0-		23
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-		23
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	Y	-0-		23
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	6	1	156	2	Y	1		24
						1	9						
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	3	1	121	2	Y	1		25
						1	9						
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2	Y	-0-		25
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		2,761		TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

BLACK		WELL #:		15	RRCID ->	242942	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	9075 - 9317
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS "B"		WELL #:		18	RRCID ->	243432	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	9346 - 10006
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		20	RRCID ->	244631	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF. 9442 - 9462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK		WELL #:		11	RRCID ->	244655	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF. 8989 - 9207
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK		WELL #:		6	RRCID ->	245122	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF. 9224 - 9310
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
TWEENER		WELL #:		4	RRCID ->	245787	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	9130 - 9238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACK		WELL #:		7	RRCID ->	251128	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	9162 - 9341
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		22	RRCID ->	251421	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	9442 - 9556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	266496	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 8820 - 14490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8260 - 8647	
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		121923		07/15/2009		9001	
01	0	755	-0-	755	5060	755	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	268	-0-	-2532	2528	268	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1857	-0-	-1243	1285	1857	2	Y	-0-		-0-
04	2326 N	1041	-0-	-1285	-0-	1041	2	Y	-0-		-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	367	-0-	-1043	-0-	367	2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	590	-0-	-495	-0-	590	2	Y	-0-		-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	Y	-0-		-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	Y	-0-		-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	874	-0-	-176	-0-	874	2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	595	-0-	-676	-0-	595	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8250 - 8630	
		1		123358		07/28/2014		13600		8250 - 8630	
01	0	140	-0-	140	1226	140	2	Y	-0-		-0-
02	1469 N	243	-0-	-1226	-0-	243	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	40	-0-	40	141	40	2		N	-0-			-0-
02	173 N	32	-0-	-141	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990					
01	0	23	-0-	23	83	23	2		N	-0-			40
02	121 N	38	-0-	-83	-0-	38	2		N	-0-			40
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			40
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			40
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			40
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			40
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			40
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			40
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			40
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			40
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			40
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01		0	1268	-0-	1268		5249		1268	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1150	-0-	-1650		3599		1150	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1296	-0-	-1804		1795		1296	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1270	-0-	-1730		65		1270	2	N	-0-		-0-
05		1354 N	1289	-0-	-65		-0-		1289	2	N	-0-		-0-
06		1260 N	1198	-0-	-62		-0-		1198	2	N	-0-		-0-
07		1302 N	1261	-0-	-41		-0-		1261	2	N	-0-		-0-
08		1302 N	899	-0-	-403		-0-		899	2	N	-0-		-0-
09		1200 N	377	-0-	-823		-0-		377	2	N	-0-		-0-
10		1793 N	1793	-0-	-0-		-0-		1793	2	N	-0-		-0-
11		1483 N	1483	-0-	-0-		-0-		1483	2	N	-0-		-0-
12		1424 N	1424	-0-	-0-		-0-		1424	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

01		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02		25 N	25	-0-	-0-		-0-		25	2	N	-0-		-0-
03		18 N	18	-0-	-0-		-0-		18	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	15	-0-	-0-	15	15		15	2	N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			06/30/2023								
TOTAL GAS PROD:			58			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

01		0	2126	-0-	2126		7329		2126	2	N	-0-		142
02		2800 N	1944	-0-	-856		6473		1944	2	N	-0-		142
03		3100 N	1988	-0-	-1112		5361		1944	2	N	44 9	40	182
04		3000 N	1720	-0-	-1280		4081		1713	2	N	7 9	6	14
05		3100 N	951	-0-	-2149		1932		951	2	N		174 1	14
06		3000 N	1557	-0-	-1443		489		1557	2	N			14
07		1993 N	1504	-0-	-489		-0-		1504	2	N			14
08		1530 N	1530	-0-	-0-		-0-		1530	2	N			14
09		1783 N	1783	-0-	-0-		-0-		1783	2	N			14
10		1908 N	1908	-0-	-0-		-0-		1908	2	N			14
11		2412 N	2412	-0-	-0-		-0-		2412	2	N			14
12		2546 N	2546	-0-	-0-		-0-		2546	2	N			14
TOTAL GAS PROD:			21,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			46					

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

01		0	98	-0-	98		213		98	2	N	-0-		-0-
02		267 N	54	-0-	-213		-0-		54	2	N	-0-		-0-
03		67 N	67	-0-	-0-		-0-		67	2	N	-0-		-0-
04		90 N	3	-0-	-87		-0-		3	2	N	-0-		-0-
05		118 N	118	-0-	-0-		-0-		118	2	N	-0-		-0-
06		84 N	84	-0-	-0-		-0-		84	2	N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-		-0-		13	2	N	-0-		-0-
08		124 N	27	-0-	-97		-0-		27	2	N	-0-		-0-
09		90 N	48	-0-	-42		-0-		48	2	N	-0-		-0-
10		65 N	65	-0-	-0-		-0-		65	2	N	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-		-0-		67	2	N	-0-		-0-
12		92 N	92	-0-	-0-		-0-		92	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			736			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2264	-0-	2264	7209	2264	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	6903	-0-	4103	11312	6903	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	3303	-0-	203	11515	3303	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	3554	-0-	554	12069	3554	2			N	-0-			-0-
05		19652 X	7583	-0-	-12069	-0-	7583	2			N	-0-			-0-
06		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
07		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-			-0-
08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
09		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
10		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
11		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-			-0-
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,525												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

01		0	176	-0-	176	679	176	2			N	-0-			-0-
02		844 N	165	-0-	-679	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
09		180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11		180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,692												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

01		0	111	-0-	111	441	111	2			N	-0-			-0-
02		540 N	99	-0-	-441	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,686												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01	0	473	-0-	473	2401	473	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	526	-0-	-2274	127	526	2	N	-0-			-0-
03	1010 N	883	-0-	-127	-0-	883	2	N	-0-			-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
06	840 N	504	-0-	-336	-0-	504	2	N	-0-			-0-
07	713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2	N	-0-			-0-
08	775 N	385	-0-	-390	-0-	385	2	N	-0-			-0-
09	510 N	203	-0-	-307	-0-	203	2	N	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2	N	-0-			-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2	N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,939										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2023												
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

01	0	1150	-0-	1150	4237	1150	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	517	-0-	-2283	1954	517	2	N	-0-			-0-
03	2631 N	677	-0-	-1954	-0-	677	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	436	-0-	-674	-0-	436	2	N	-0-			-0-
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2	N	-0-			-0-
06	660 N	435	-0-	-225	-0-	435	2	N	-0-			-0-
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2	N	-0-			-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-			-0-
09	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	2	N	-0-			-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-			-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2	N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,200										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

01		0	-0-	-0-	-0-	83				N	-0-			-0-
02		130 N	47	-0-	-83	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			196											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

01		T. A.	2342	-0-	2342	114236	2342	2		N	-0-			30
02		T. A.	2101	-0-	2101	116337	2101	2		N	-0-			30
03		T. A.	1538	-0-	1538	117875	1538	2		N	-0-			30
04		T. A.	918	-0-	918	118793	918	2		N	-0-			30
05		T. A.	1542	-0-	1542	120335	1542	2		N	-0-			30
06		T. A.	513	-0-	513	120848	513	2		N	-0-			30
07		T. A.	374	-0-	374	121222	374	2		N	-0-			30
08		T. A.	345	-0-	345	121567	345	2		N	-0-			30
09		121949 X	382	-0-	-121567	-0-	382	2		N	-0-			30
10		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			30
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			30
12		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			11,009											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058		
01	0	169	-0-	169	682	169 2	N	-0-	-0-	
02	837 N	155	-0-	-682	-0-	155 2	N	-0-	-0-	
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-	-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-	-0-	
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-	-0-	
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-	-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-	-0-	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219		
01	0	56	-0-	56	228	56 2	N	-0-	-0-	
02	278 N	50	-0-	-228	-0-	50 2	N	-0-	-0-	
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-	-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	122	-0-	122	492	122 2	N	-0-	-0-
02	600 N	108	-0-	-492	-0-	108 2	N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,483						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	155872	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	8688	-	9406
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/16/2023													
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	155878	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8544	-	9165
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/15/2023													
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	4	RRCID ->	157196	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8970	-	9316
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	161	-0-	161	384	161 2		N	-0-			-0-
02	487 N	103	-0-	-384	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
08	341 N	235	-0-	-106	-0-	235 2		N	-0-			-0-
09	420 N	136	-0-	-284	-0-	136 2		N	-0-			-0-
10	434 N	47	-0-	-387	-0-	47 2		N	-0-			-0-
11	240 N	46	-0-	-194	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,594										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. RHODES GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID -> 198374	COMPL. DATE 11/06/2003	TOTAL DEPTH 12720	PERF. 8888 - 12587					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	7	RRCID -> 198801	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8758 - 9482					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:	14	RRCID ->	209627	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8851 - 9064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	15	RRCID ->	209632	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	8970 - 9956
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	209839	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8992 - 10025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID ->	209841	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	14222	PERF. 9036 - 10271		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALL, F. L.			WELL #:		22	RRCID ->	210938	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8901 - 9523		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALL, F. L.			WELL #:		15	RRCID ->	211112	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	12516	PERF. 8758 - 9712		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAILEY GAS UNIT A										WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SADDLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STANLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

01		0	107	-0-	107	363	107	2		N	-0-			-0-													
02	410	N	47	-0-	-363	-0-	47	2		N	-0-			-0-													
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-													
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-													
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-													
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-													
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-													
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-													
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-			-0-													
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-													
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-													
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 851														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

01	0	207	-0-	207	558	207	2			N	-0-			-0-
02	791 N	233	-0-	-558	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

01		0	34	-0-	34	134	34 2	N	-0-		-0-
02		170 N	36	-0-	-134	-0-	36 2	N	-0-		-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
08		124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2	N	-0-		-0-
09		90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2	N	-0-		-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILLEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	151	-0-	151	160626	151	2		N	-0-			-0-
02	SWR	10	140	-0-	140	160766	140	2		N	-0-			-0-
03	SWR	10	147	-0-	147	160913	147	2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	129	-0-	129	161042	129	2		N	-0-			-0-
05	SWR	10	147	-0-	147	161189	147	2		N	-0-			-0-
06	SWR	10	143	-0-	143	161332	143	2		N	-0-			-0-
07	SWR	10	335	-0-	335	161667	335	2		N	-0-			-0-
08	SWR	10	61	-0-	61	161728	61	2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	54	-0-	54	161782	54	2		N	-0-			-0-
10	SWR	10	70	-0-	70	161852	70	2		N	-0-			-0-
11	SWR	10	97	-0-	97	161949	97	2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	79	-0-	79	162028	79	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,553		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

01	0	164	-0-	164	1473	164	2			N	-0-			20
02	1617 N	144	-0-	-1473	-0-	144	2			N	-0-			20
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			20
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-			20
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			20
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			20
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			20
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			20
09	3000 N	8029	-0-	5029	5029	8029	2			N	-0-			20
10	3100 N	117	-0-	-2983	2046	117	2			N	-0-			20
11	2125 N	79	-0-	-2046	-0-	79	2			N	-0-			20
12	1054 X	150	-0-	-904	-0-	150	2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			11,682		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	270129	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF. 8783 - 9437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	272537	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	13368	PERF. 8695 - 9377
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	275226	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8983 - 9382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2207	-0-	2207	8679	2207 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1963	-0-	-837	7842	1963 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2069	-0-	-1031	6811	2069 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2069	-0-	-931	5880	2069 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1916	-0-	-1184	4696	1916 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1875	-0-	-1125	3571	1875 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2051	-0-	-1049	2522	2051 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2206	-0-	-894	1628	2206 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	1886	-0-	-1114	514	1886 2	N	-0-		-0-
10		2306 N	1792	-0-	-514	-0-	1792 2	N	-0-		-0-
11		2130 N	1655	-0-	-475	-0-	1655 2	N	-0-		-0-
12		1953 N	1710	-0-	-243	-0-	1710 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,399				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	14054	PERF.	8597 - 10022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	17	-0-	17	78	17 2	N	-0-			-0-
02		85 N	7	-0-	-78	-0-	7 2	N	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
06		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
08		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2	N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			163									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8623 - 10065
01		0	155	-0-	155	1144	151 2	4 9	N	4	4 8	-0-
02		1186 N	42	-0-	-1144	-0-	34 2	8 9	N	7	7 8	-0-
03		434 N	12	-0-	-422	-0-	10 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1735 2	48 9	N	44	44 8	-0-
05		3100 N	8249	-0-	5149	5149	8182 2	67 9	N	61	61 8	-0-
06		3000 N	556	-0-	-2444	2705	517 2	39 9	N	35	35 8	-0-
07		2839 N	134	-0-	-2705	-0-	122 2	12 9	N	11	11 8	-0-
08		1457 X	1053	-0-	-404	-0-	1046 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09		1410 X	993	-0-	-417	-0-	961 2	32 9	N	29	29 8	-0-
10		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1446 2	39 9	N	35	35 8	-0-
11		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1902 2	36 9	N	33	33 8	-0-
12		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1607 2	10 9	N	9	9 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,017									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 276

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)		30323 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		945936										
STONE, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	108959	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12219 - 12334
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, N. (PETTIT)		30323 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
HUFFMAN, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 112884		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-		3 2	N	-0-		15
02		4 N	2	-0-	-2		2 2	N	-0-		15
03		23 N	23	-0-	-0-		23 2	N	-0-		15
04		13 N	13	-0-	-0-		13 2	N	-0-		15
05		25 N	25	-0-	-0-		25 2	N	-0-		15
06		43 N	43	-0-	-0-		26 2	17 9 N	15		30
07		19 N	19	-0-	-0-		19 2	N	-0-		30
08		31 N	23	-0-	-8		23 2	N	-0-		30
09		131 N	131	-0-	-0-		131 2	N	-0-		30
10		31 N	16	-0-	-15		16 2	N	-0-		30
11		30 N	16	-0-	-14		16 2	N	-0-		30
12		62 N	28	-0-	-34		28 2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		342		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HUFFMAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167363		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR, SE.		30325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP		680770									
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144617		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			30325 750 881167		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 1			RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"			WELL #: 4		RRCID -> 205907	COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"			WELL #: 3		RRCID -> 207076	COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 9035		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	207953	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 - 8836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	207957	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8861 - 8913
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	211150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	8817 - 8946
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
GRIZZLY		WELL #:		2	RRCID ->	211522	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	14937	PERF. 8848 - 8972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211533	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 8937 - 9061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRIZZLY		WELL #:		3	RRCID ->	211690	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	14784	PERF. 8826 - 8918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	213976	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8928 - 9054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		10	RRCID ->	215513	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	8816 - 8935
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		9	RRCID ->	215788	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	8740 - 8937
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BLACK		WELL #:		3	RRCID ->	228228	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	8799 - 8935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	229882	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	8689 - 8773
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRIZZLY		WELL #:		4	RRCID ->	232111	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF.	8779 - 8916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HOLMES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	235956	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF. 8858 - 8970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOLMES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	235998	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF. 8946 - 9060
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LITTLE FLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	241210	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8872 - 9066
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
TWEENER		WELL #:		3	RRCID ->	241574	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	8878 - 9078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACK		WELL #:		15	RRCID ->	242943	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	8700 - 8852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		18	RRCID ->	243431	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	9036 - 9149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
TWEENER		WELL #:		4	RRCID ->	245786	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	8796 - 8936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACK		WELL #:		7	RRCID ->	251127	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	8684 - 8808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		22	RRCID ->	251422	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	9019 - 9149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BLACK		WELL #:		14	RRCID ->	251730	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8626 - 8802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	256030	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	8928 - 9122
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266364	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888 - 14626
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	266528	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 8820 - 14490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.				945936							
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	145276	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8475 - 8539
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-
02		16 N	-0-	-0-	-16	-0-		N	-0-		-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			562	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		2AC	RRCID ->	149592	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 8676 - 8684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

01	0	800	-0-	800	3385	798	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2800 N	736	-0-	-2064	1321	736	2			N	-0-			-0-
03	2147 N	826	-0-	-1321	-0-	826	2			N	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	810 N	108	-0-	-702	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
10	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-			-0-
11	810 N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-			-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 230439	COMPL. DATE 02/22/2016	TOTAL DEPTH 9718	PERF. 8568	- 8570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-
02		16 N	-0-	-0-	-16			N	-0-		-0-
03		31 N	17	-0-	-14		17 2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		30 N	30	-0-	-0-		30 2	N	-0-		-0-
06		30 N	29	-0-	-1		29 2	N	-0-		-0-
07		20 N	20	-0-	-0-		20 2	N	-0-		-0-
08		31 N	14	-0-	-17		14 2	N	-0-		-0-
09		30 N	15	-0-	-15		15 2	N	-0-		-0-
10		31 N	10	-0-	-21		10 2	N	-0-		-0-
11		23 N	23	-0-	-0-		23 2	N	-0-		-0-
12		31 N	11	-0-	-20		11 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			169		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 230625	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 13940	PERF. 8472	- 8628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 230638	COMPL. DATE 07/04/2007	TOTAL DEPTH 12880	PERF. 8535	- 8622		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646								
01		0	66	-0-	66	251	66	2		N	-0-					23
02		414 N	163	-0-	-251	-0-	163	2		N	-0-					23
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					23
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					23
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-					23
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-					23
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-					23
08		186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2		N	-0-					23
09		180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2		N	-0-					23
10		186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2		N	-0-					23
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-					23
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		2,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

01	0	298	-0-	298	768	298	2		N	-0-			-0-
02	911 N	143	-0-	-768	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 8389
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

01	0	6	-0-	6	13	6	2			N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 32791 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 2		RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEVELS, MARION		WELL #: 1		RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		32900 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
COUCH OIL & GAS, INC.		182165											
BRAVEHEART		WELL #: 2		RRCID -> 270732		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON				
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935							
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID -> 212941	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 18100	PERF.10852	- 11564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 231643	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 17787	PERF. 9598	- 9926		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		32950 285		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		100936								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 176712	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 11847	PERF. 8343	- 11390	
01	0	23	-0-	23	213	23 2	Y	-0-	-0-	
02	268 N	55	-0-	-213	-0-	55 2	Y	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-	
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	Y	-0-	-0-	
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2	Y	-0-	-0-	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-	-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	94	-0-	94	156	94 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	73	-0-	73	229	73 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	68	-0-	68	297	68 2	Y	-0-	-0-	
12	369 N	72	-0-	-297	-0-	72 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11080 - 11465		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	162	-0-	162	800	162	2		Y	-0-		-0-	
02	947 N	147	-0-	-800	-0-	147	2		Y	-0-		-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		-0-	
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		Y	-0-		-0-	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-		-0-	
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2		Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	141	-0-	141	245	141	2		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	130	-0-	130	375	130	2		Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	147	-0-	147	522	147	2		Y	-0-		-0-	
12	645 N	123	-0-	-522	-0-	123	2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 8206 - 11184	
01	0	1036	-0-	1036	6158	1036	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1288	-0-	-1512	4646	1288	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1546				N	-0-		-0-
04	3000 N	1723	-0-	-1277	269	1723	2		N	-0-		-0-
05	1856 N	1587	-0-	-269	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
07	1767 N	1296	-0-	-471	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2		N	-0-		-0-
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		-0-
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2		N	-0-		-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-		-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF.10374 - 11445	
01	0	78	-0-	78	703	78	2		Y	-0-		-0-
02	771 X	68	-0-	-703	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-
05	341 X	13	-0-	-328	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
07	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	6	-0-	6	98	6	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	99	1	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	137	38	2		Y	-0-		-0-
12	286 N	149	-0-	-137	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936											
SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 7		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155					
01	0	314	-0-	314	1308	314	2	Y	-0-				-0-
02	1629 N	321	-0-	-1308	-0-	321	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	Y	-0-				-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	351	-0-	351	569	351	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361	930	361	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	337	-0-	337	1267	337	2	Y	-0-				-0-
12	1627 N	360	-0-	-1267	-0-	360	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370 - 11489				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350 - 11450
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440
01	0	1023	-0-	1023	4299	1023	2	Y	-0-		1
02	2800 N	857	-0-	-1943	2356	857	2	Y	-0-		1
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-		1
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	Y	-0-	1 7	-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	Y	-0-		-0-
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	Y	-0-		-0-
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	1144	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1026	-0-	1026	2170	1026	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1013	-0-	1013	3183	1013	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1005	-0-	1005	4188	1005	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	1028	-0-	-2072	2116	1028	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961 - 11388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11164 - 11495		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GU		WELL #:		1	RRCID ->	210251	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10603 - 11800		
01	0	2262	-0-	2262	8469	2262	2		N	-0-			10
02	10523 X	2054	-0-	-8469	-0-	2054	2		N	-0-			10
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			10
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-	10 7		-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936											
DOSS GU		WELL #:		2	RRCID ->	212513	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9856 - 11407				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMS, ALTON		WELL #:		6L	RRCID ->	212863	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 11317 - 11696	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOSS GU		WELL #:		3	RRCID ->	212898	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 11100 - 11384	
01	0	1611	-0-	1611	5026	1611	2	Y	-0-	-0-		
02	2800 N	1297	-0-	-1503	3523	1297	2	Y	-0-	-0-		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	423			Y	-0-	-0-		
04	1590 N	1167	-0-	-423	-0-	1167	2	Y	-0-	-0-		
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	Y	-0-	-0-		
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-	-0-		
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	Y	-0-	-0-		
08	DLQ G-10	1400	-0-	1400	1400	1400	2	Y	-0-	-0-		
09	DLQ G-10	1359	-0-	1359	2759	1359	2	Y	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	1395	-0-	1395	4154	1395	2	Y	-0-	-0-		
11	DLQ G-10	1290	-0-	1290	5444	1290	2	Y	-0-	-0-		
12	3100 N	1145	-0-	-1955	3489	1145	2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		14,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
 DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	38	-0-	38	117	38	2		Y	-0-			-0-
02	135 N	18	-0-	-117	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	47	-0-	47	69	47	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	37	-0-	37	106	37	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	136	30	2		Y	-0-			-0-
12	136 N	-0-	-0-	-136	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		370											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

01	0	2735	-0-	2735	11711	2735	2		Y	-0-			1
02	14199 X	2488	-0-	-11711	-0-	2488	2		Y	-0-			1
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			1
04	2910 X	2476	-0-	-434	-0-	2476	2		Y	-0-	1 7		-0-
05	3007 X	2528	-0-	-479	-0-	2528	2		Y	-0-			-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
07	2573 N	2151	-0-	-422	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2236	-0-	2236	2236	2236	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2148	-0-	2148	4384	2148	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1944	-0-	1944	6328	1944	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1768	-0-	1768	8096	1768	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	1642	-0-	-1458	6638	1642	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,241											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

01	0	864	-0-	864	4611	864	2		Y	-0-			1
02	2800 N	935	-0-	-1865	2746	935	2		Y	-0-			1
03	2746 N	-0-	-0-	-2746	-0-				Y	-0-			1
04	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2		Y	-0-	1 7		-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	574	-0-	574	574	574	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	561	-0-	561	1135	561	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	362	-0-	362	1497	362	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	700	-0-	700	2197	700	2		Y	-0-			-0-
12	2991 N	794	-0-	-2197	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,145											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936							
DOSS GU		WELL #:		8	RRCID ->	216681	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11314 - 11501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2014	-0-	2014	9407	2014 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1591	-0-	-1209	8198	1591 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	5098		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2669	-0-	-331	4767	2669 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	3259	-0-	159	4926	3259 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2254	-0-	-746	4180	2254 2	Y	-0-		-0-
07		7666 X	3486	-0-	-4180	-0-	3486 2	Y	-0-		-0-
08		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2	Y	-0-		-0-
09		3150 X	2753	-0-	-397	-0-	2753 2	Y	-0-		-0-
10		3472 X	2234	-0-	-1238	-0-	2234 2	Y	-0-		-0-
11		3360 X	1807	-0-	-1553	-0-	1807 2	Y	-0-		-0-
12		3472 X	1679	-0-	-1793	-0-	1679 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217214	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12508	PERF.10896 - 11104
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GU		WELL #:		9	RRCID ->	217867	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	11912	PERF.10872 - 11372
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	380			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
DOSS GU		WELL #:		10	RRCID ->	217876	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10910	- 11287	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1232	-0-	1232	4465	1232	2						5
02	2800 N	1086	-0-	-1714	2751	1086	2						5
03	2751 N	-0-	-0-	-2751	-0-								7
04	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			7	7		-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2						-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2						-0-
07	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2						-0-
08	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	1095	2						-0-
09	DLQ G-10	1116	-0-	1116	2211	1116	2						-0-
10	DLQ G-10	1208	-0-	1208	3419	1208	2						-0-
11	DLQ G-10	1165	-0-	1165	4584	1165	2						-0-
12	3100 N	1199	-0-	-1901	2683	1199	2						-0-
TOTAL GAS PROD:		12,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

DOSS GU		WELL #:		7	RRCID ->	218661	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11395	- 11753	
01	0	1304	-0-	1304	4986	1304	2						1
02	2800 N	1016	-0-	-1784	3202	1016	2						1
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	102								1
04	1230 N	640	-0-	-590	-0-	640	2			1	7		-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2						-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2						-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2						-0-
08	DLQ G-10	622	-0-	622	622	622	2						-0-
09	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1793	1171	2						-0-
10	DLQ G-10	847	-0-	847	2640	847	2						-0-
11	DLQ G-10	779	-0-	779	3419	779	2						-0-
12	3100 N	653	-0-	-2447	972	653	2						-0-
TOTAL GAS PROD:		10,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMS, ALTON		WELL #:		8	RRCID ->	227302	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11264	- 11480	
01	0	759	-0-	759	5090	759	2						-0-
02	2800 N	1049	-0-	-1751	3339	1049	2						-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	239								-0-
04	1916 N	1677	-0-	-239	-0-	1677	2						-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2						-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2						-0-
07	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2						-0-
08	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	1386	2						-0-
09	DLQ G-10	997	-0-	997	2383	997	2						-0-
10	DLQ G-10	1572	-0-	1572	3955	1572	2						-0-
11	DLQ G-10	1339	-0-	1339	5294	1339	2						-0-
12	3100 N	1118	-0-	-1982	3312	1118	2						-0-
TOTAL GAS PROD:		14,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228120	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11517 - 11540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	322	-0-	322	1351	322	2			Y	-0-				-0-
02	1555 N	204	-0-	-1351	-0-	204	2			Y	-0-				-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-				-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-				-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-				-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	1050	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1006	-0-	1006	2056	1006	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	933	-0-	933	2989	933	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	776	-0-	776	3765	776	2			Y	-0-				-0-
12	3100 N	856	-0-	-2244	1521	856	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIMS, ALTON		WELL #:		7	RRCID ->	228122	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11181 - 11378				
01	0	647	-0-	647	2550	647	2			Y	-0-				2
02	2800 N	560	-0-	-2240	310	559	2	1	9	Y	1	1	8		2
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				2
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	2			Y	-0-	2	7		-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-				-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-				-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	1569	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1206	-0-	1206	2775	1206	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1368	-0-	1368	4143	1368	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1074	-0-	1074	5217	1074	2			Y	-0-				-0-
12	3100 N	1383	-0-	-1717	3500	1383	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	231657	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11318 - 12610				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
DOSS GU		WELL #:		13	RRCID ->	231668	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11064 - 11320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2728 N	2681	-0-	-47	-0-	2681 2			Y	-0-		7
02	2464 N	2448	-0-	-16	-0-	2448 2			Y	-0-		7
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-		7
04	2580 N	2552	-0-	-28	-0-	2552 2			Y	-0-	7 7	-0-
05	2697 N	2494	-0-	-203	-0-	2494 2			Y	-0-		-0-
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2			Y	-0-		-0-
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2248	-0-	2248	2248	2248 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2902	-0-	2902	5150	2902 2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2786	-0-	2786	7936	2786 2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2725	-0-	2725	10661	2725 2			Y	-0-		-0-
12	3100 N	2659	-0-	-441	10220	2659 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ALTON		WELL #:		9	RRCID ->	231689	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11252 - 11468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	1588	-0-	1588	6699	1588 2			Y	-0-		1
02	2800 N	1585	-0-	-1215	5484	1585 2			Y	-0-		1
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2384				Y	-0-		1
04	3000 N	1643	-0-	-1357	1027	1643 2			Y	-0-	1 7	-0-
05	2775 N	1748	-0-	-1027	-0-	1748 2			Y	-0-		-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			Y	-0-		-0-
07	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688 2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1962	-0-	1962	1962	1962 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1839	-0-	1839	3801	1839 2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1818	-0-	1818	5619	1818 2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1647	-0-	1647	7266	1647 2			Y	-0-		-0-
12	3100 N	1731	-0-	-1369	5897	1731 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232491	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11280 - 12668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	3128	-0-	3128	13652	3128 2			Y	-0-		-0-
02	15312 X	1660	-0-	-13652	-0-	1660 2			Y	-0-		-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-		-0-
04	3180 X	1844	-0-	-1336	-0-	1844 2			Y	-0-		-0-
05	3286 X	2036	-0-	-1250	-0-	2036 2			Y	-0-		-0-
06	3030 X	2470	-0-	-560	-0-	2470 2			Y	-0-		-0-
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1541	-0-	1541	1541	1541 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2132	-0-	2132	3673	2132 2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1001	-0-	1001	4674	1001 2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1508	-0-	1508	6182	1508 2			Y	-0-		-0-
12	3100 N	1900	-0-	-1200	4982	1900 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1604	-0-	1604	6849	1604 2		Y	-0-			-0-
02	8098 X	1249	-0-	-6849	-0-	1249 2		Y	-0-			-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-
04	1560 N	1265	-0-	-295	-0-	1265 2		Y	-0-			-0-
05	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	1307 2		Y	-0-			-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		Y	-0-			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428	1428 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1337	-0-	1337	2765	1337 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1373	-0-	1373	4138	1373 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1314	-0-	1314	5452	1314 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	1353	-0-	-1747	3705	1353 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

01	0	1351	-0-	1351	5738	1351 2		Y	-0-			6
02	2800 N	1236	-0-	-1564	4174	1236 2		Y	-0-			6
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1074			Y	3			9
04	2524 N	1450	-0-	-1074	-0-	1450 2		Y	-0-	9 7		-0-
05	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 2		Y	-0-			-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-			-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	1537 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1412	-0-	1412	2949	1412 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1392	-0-	1392	4341	1392 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	937	-0-	937	5278	937 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	1500	-0-	-1600	3678	1500 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

01	0	1689	-0-	1689	5365	1689 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1361	-0-	-1439	3926	1361 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	826			Y	-0-			-0-
04	3000 N	2316	-0-	-684	142	2316 2		Y	-0-			-0-
05	2362 N	2220	-0-	-142	-0-	2220 2		Y	-0-			-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		Y	-0-			-0-
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	2200 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1699	-0-	1699	3899	1699 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2037	-0-	2037	5936	2037 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1663	-0-	1663	7599	1663 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	1843	-0-	-1257	6342	1843 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
DOSS GU		WELL #:		15	RRCID ->	233628	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11232 - 11456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	968	-0-	968	4502	968	2		Y	-0-			4
02	2800 N	1358	-0-	-1442	3060	1358	2		Y	-0-			4
03	3060 N	-0-	-0-	-3060	-0-				Y	2			6
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-	6 7		-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3339	-0-	3339	3339	3339	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2480	-0-	2480	5819	2480	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2290	-0-	2290	8109	2290	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1965	-0-	1965	10074	1965	2		Y	-0-			-0-
12	12196 X	2122	-0-	-10074	-0-	2122	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,530				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233670	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11058 - 13188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	21	-0-	21	84	21	2		Y	-0-			-0-
02	105 N	21	-0-	-84	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	152	99	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	15	-0-	15	167	15	2		Y	-0-			-0-
12	231 N	64	-0-	-167	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		615				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOSS GU		WELL #:		12	RRCID ->	233693	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11498 - 13150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	620	-0-	620	2438	620	2		Y	-0-			3
02	2800 N	509	-0-	-2291	147	509	2		Y	-0-			3
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	1			4
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-	4 7		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,129				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233784	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12093	PERF.11184 - 11214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	930 N	871	-0-	-59	-0-		871 2		Y	-0-			6
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888 2		Y	-0-			6
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			6
04	840 N	827	-0-	-13	-0-		827 2		Y	-0-	6 7		-0-
05	992 N	726	-0-	-266	-0-		726 2		Y	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533 2		Y	-0-			-0-
07	868 N	557	-0-	-311	-0-		557 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	591	-0-	591	591		591 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	554	-0-	554	1145		554 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	491	-0-	491	1636		491 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	530	-0-	530	2166		530 2		Y	-0-			-0-
12	2703 N	537	-0-	-2166	-0-		537 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,105				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIMS, ALTON		WELL #:		14	RRCID ->	235758	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11224 - 11436		
01	0	2551	-0-	2551	9907		2551 2		Y	-0-			1
02	12308 X	2401	-0-	-9907	-0-		2401 2		Y	-0-			1
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-			1
04	2310 X	1976	-0-	-334	-0-		1976 2		Y	-0-	1 7		-0-
05	2387 N	1904	-0-	-483	-0-		1904 2		Y	-0-			-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1744 2		Y	-0-			-0-
07	2046 N	1550	-0-	-496	-0-		1550 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1947	-0-	1947	1947		1947 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1963	-0-	1963	3910		1963 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2087	-0-	2087	5997		2087 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2008	-0-	2008	8005		2008 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2041	-0-	-1059	6946		2041 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,172				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIMS, ALTON		WELL #:		15	RRCID ->	235839	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11304 - 12736		
01	0	1393	-0-	1393	6181		1393 2		Y	-0-			1
02	2800 N	1222	-0-	-1578	4603		1222 2		Y	-0-			1
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1503				Y	-0-			1
04	3000 N	1613	-0-	-1387	116		1613 2		Y	-0-	1 7		-0-
05	2537 N	2421	-0-	-116	-0-		2421 2		Y	-0-			-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1977 2		Y	-0-			-0-
07	1581 N	1558	-0-	-23	-0-		1558 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802		1802 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1833	-0-	1833	3635		1833 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1837	-0-	1837	5472		1837 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1711	-0-	1711	7183		1711 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	1782	-0-	-1318	5865		1782 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,149				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1791	-0-	1791	7965	1791 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1978	-0-	-822	7143	1978 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	4043		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1384	-0-	-1616	2427	1384 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1375	-0-	-1725	702	1375 2	Y	-0-			-0-
06		1988 N	1286	-0-	-702	-0-	1286 2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1263 2	Y	-0-			-0-
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	Y	-0-			-0-
09		1290 N	1171	-0-	-119	-0-	1171 2	Y	-0-			-0-
10		1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203 2	Y	-0-			-0-
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	Y	-0-			-0-
12		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

01		0	1637	-0-	1637	6371	1637 2	Y	-0-			1
02		2800 N	1196	-0-	-1604	4767	1196 2	Y	-0-			1
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	1667		Y	1			2
04		2629 N	962	-0-	-1667	-0-	962 2	Y	-0-	2 7		-0-
05		1333 N	816	-0-	-517	-0-	816 2	Y	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	Y	-0-			-0-
07		992 N	734	-0-	-258	-0-	734 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	685	-0-	685	685	685 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	629	-0-	629	1314	629 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	597	-0-	597	1911	597 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	526	-0-	526	2437	526 2	Y	-0-			-0-
12		2951 N	514	-0-	-2437	-0-	514 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

01		0	1385	-0-	1385	5812	1385 2	Y	-0-			1
02		2800 N	1634	-0-	-1166	4646	1634 2	Y	-0-			1
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	1546		Y	-0-			1
04		2515 N	969	-0-	-1546	-0-	969 2	Y	-0-	1 7		-0-
05		1798 N	1065	-0-	-733	-0-	1065 2	Y	-0-			-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	Y	-0-			-0-
07		992 N	952	-0-	-40	-0-	952 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	720	-0-	720	720	720 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	1824	1104 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	3615	1791 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	5004	1389 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	1583	-0-	-1517	3487	1583 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240375	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11014 - 11330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1286	-0-	1286	5682	1286	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1116	-0-	-1684	3998	1116	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	898				Y	-0-		-0-
04	2190 N	1292	-0-	-898	-0-	1292	2		Y	-0-		-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-		-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-		-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1180	-0-	1180	1180	1180	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1391	-0-	1391	2571	1391	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1270	-0-	1270	3841	1270	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1196	-0-	1196	5037	1196	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	1153	-0-	-1947	3090	1153	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	240377	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11270 - 12700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1017	-0-	1017	3549	1017	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	936	-0-	-1864	1685	936	2		Y	-0-		-0-
03	1685 N	-0-	-0-	-1685	-0-				Y	-0-		-0-
04	990 N	878	-0-	-112	-0-	878	2		Y	-0-		-0-
05	1023 N	774	-0-	-249	-0-	774	2		Y	-0-		-0-
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-		-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	1205	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1372	-0-	1372	2577	1372	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1581	-0-	1581	4158	1581	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1319	-0-	1319	5477	1319	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	1221	-0-	-1879	3598	1221	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	240380	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11400 - 12844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	750	-0-	750	5657	750	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	591	-0-	-2209	3448	591	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	348				Y	-0-		-0-
04	1813 N	1465	-0-	-348	-0-	1465	2		Y	-0-		-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-		-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		-0-
07	1519 N	419	-0-	-1100	-0-	419	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	917	-0-	917	917	917	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1775	-0-	1775	2692	1775	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1918	-0-	1918	4610	1918	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1991	-0-	1991	6601	1991	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	1769	-0-	-1331	5270	1769	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241392	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	13296	PERF.11069 -	13050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1186	-0-	1186	4921	1186	2		Y	-0-			42
02	2800 N	1086	-0-	-1714	3207	1086	2		Y	-0-			42
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	107				Y	-0-			42
04	1168 N	1061	-0-	-107	-0-	1061	2		Y	-0-	42 7		-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1295	-0-	1295	1295				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1087	-0-	1087	2382	1087	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1057	-0-	1057	3439	1057	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1000	-0-	1000	4439	1000	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	957	-0-	-2143	2296	957	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	241538	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11684 -	12692	
01	0	2763	-0-	2763	14868	2763	2		Y	-0-			-0-
02	17073 X	2205	-0-	-14868	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-			-0-
04	3630 X	2087	-0-	-1543	-0-	2087	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	2762	-0-	-989	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2		Y	-0-			-0-
07	2449 X	2142	-0-	-307	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2117	-0-	2117	2117				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2142	-0-	2142	4259	2142	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2091	-0-	2091	6350	2091	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1953	-0-	1953	8303	1953	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2034	-0-	-1066	7237	2034	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMS, ALTON		WELL #:		11	RRCID ->	241543	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11278 -	12956	
01	0	890	-0-	890	3391	890	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	778	-0-	-2022	1369	778	2		Y	-0-			-0-
03	1369 N	-0-	-0-	-1369	-0-				Y	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
05	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
07	837 N	672	-0-	-165	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	678	-0-	678	678				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	826	-0-	826	1504	826	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	822	-0-	822	2326	822	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	793	-0-	793	3119	793	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	797	-0-	-2303	816	797	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
SIMS, ALTON		WELL #:		20	RRCID ->	241544	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11138 - 12760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	0	1413	-0-	1413	5845	1413	2		Y	-0-		8
02	2800 N	1357	-0-	-1443	4402	1357	2		Y	-0-		8
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1302				Y	20		28
04	2886 N	1584	-0-	-1302	-0-	1584	2		Y	-0-	28 7	-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-		-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-		-0-
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1644	-0-	1644	1644	1644	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1566	-0-	1566	3210	1566	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1570	-0-	1570	4780	1570	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1460	-0-	1460	6240	1460	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	1471	-0-	-1629	4611	1471	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	241640	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11018 - 13292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-		6
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-		6
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		6
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-	6 7	-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-		-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	451	-0-	451	451	451	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	590	-0-	590	1041	590	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	578	-0-	578	1619	578	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	598	-0-	598	2217	598	2		Y	-0-		-0-
12	2854 N	637	-0-	-2217	-0-	637	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	241658	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	12831	PERF.11328 - 12606	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	0	1821	-0-	1821	6503	1821	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1613	-0-	-1187	5316	1613	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2216				Y	-0-		-0-
04	2907 N	691	-0-	-2216	-0-	691	2		Y	-0-		-0-
05	1426 N	713	-0-	-713	-0-	713	2		Y	-0-		-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-		-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	755	-0-	755	755	755	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	758	-0-	758	1513	758	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1168	-0-	1168	2681	1168	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1212	-0-	1212	3893	1212	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	1243	-0-	-1857	2036	1243	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936																
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	1046	-0-	1046	3080		1046	2		Y	-0-				-0-
02		2800 N	679	-0-	-2121	959		679	2		Y	-0-				-0-
03		959 N	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-				-0-
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-		979	2		Y	-0-				-0-
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063	2		Y	-0-				-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-		887	2		Y	-0-				-0-
07		899 N	687	-0-	-212	-0-		687	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	629	-0-	629	629		629	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	638	-0-	638	1267		638	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	633	-0-	633	1900		633	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	619	-0-	619	2519		619	2		Y	-0-				-0-
12		3100 N	610	-0-	-2490	29		610	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,470													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960																
01		0	484	-0-	484	1902		484	2		Y	-0-				1
02		2332 N	430	-0-	-1902	-0-		430	2		Y	-0-				1
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				1
04		480 N	420	-0-	-60	-0-		420	2		Y	-0-	1	7		-0-
05		465 N	395	-0-	-70	-0-		395	2		Y	-0-				-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2		Y	-0-				-0-
07		434 N	402	-0-	-32	-0-		402	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	397	-0-	397	397		397	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	391	-0-	391	788		391	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	429	-0-	429	1217		429	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	407	-0-	407	1624		407	2		Y	-0-				-0-
12		2026 N	402	-0-	-1624	-0-		402	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,540													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986																
01		0	2076	-0-	2076	8691		2076	2		Y	-0-				-0-
02		11819 X	3128	-0-	-8691	-0-		3128	2		Y	-0-				-0-
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-				-0-
04		3000 N	3858	-0-	858	858		3858	2		Y	-0-				-0-
05		3609 X	2751	-0-	-858	-0-		2751	2		Y	-0-				-0-
06		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-		2749	2		Y	-0-				-0-
07		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-		2872	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	2943	-0-	2943	2943		2943	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	2571	-0-	2571	5514		2571	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	2667	-0-	2667	8181		2667	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	2261	-0-	2261	10442		2261	2		Y	-0-				-0-
12		12823 X	2381	-0-	-10442	-0-		2381	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			30,257													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
DOSS GU		WELL #:		16	RRCID ->	241770	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12424	- 13096
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	437	-0-	437	1563	437	2		Y	-0-		2
02	1888 N	325	-0-	-1563	-0-	325	2		Y	-0-		2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	2		4
04	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2		Y	-0-	4 7	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
07	372 N	175	-0-	-197	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	308	-0-	308	476	308	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	410	-0-	410	886	410	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	370	-0-	370	1256	370	2		Y	-0-		-0-
12	1652 N	396	-0-	-1256	-0-	396	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	241814	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11262	- 12724
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1670	-0-	1670	6784	1670	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1156	-0-	-1644	5140	1156	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2040				Y	-0-		-0-
04	3000 N	1833	-0-	-1167	873	1833	2		Y	-0-		-0-
05	2731 N	1858	-0-	-873	-0-	1858	2		Y	-0-		-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-		-0-
07	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1642	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	1542	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1668	-0-	1668	3210	1668	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1826	-0-	1826	5036	1826	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1498	-0-	1498	6534	1498	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	1370	-0-	-1730	4804	1370	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSS GU		WELL #:		22	RRCID ->	243428	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13245	PERF.11276	- 13128
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1724	-0-	1724	6951	1724	2		Y	-0-		7
02	2800 N	1461	-0-	-1339	5612	1461	2		Y	-0-		7
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2512				Y	3		10
04	3000 N	1507	-0-	-1493	1019	1507	2		Y	-0-	10 7	-0-
05	2504 N	1485	-0-	-1019	-0-	1485	2		Y	-0-		-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		Y	-0-		-0-
07	1550 N	1302	-0-	-248	-0-	1302	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	1325	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1214	-0-	1214	2539	1214	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1253	-0-	1253	3792	1253	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1208	-0-	1208	5000	1208	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	1225	-0-	-1875	3125	1225	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243451	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11367 - 12917		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	1752	-0-	1752	6975	1752	2	Y	-0-			1
02	2800	N	1591	-0-	-1209	5766	1591	2	Y	-0-			1
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2666			Y	-0-			1
04	3000	N	1788	-0-	-1212	1454	1788	2	Y	-0-	1	7	-0-
05	3068	N	1614	-0-	-1454	-0-	1614	2	Y	-0-			-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1353	-0-	-352	-0-	1353	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1307	-0-	1307	1307	1307	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1184	-0-	1184	2491	1184	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	3573	1082	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	4652	1079	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	1011	-0-	-2089	2563	1011	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU		WELL #:		21	RRCID ->	243477	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11368 - 13090		
01		0	887	-0-	887	4808	887	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1314	-0-	-1486	3322	1314	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	222			Y	-0-			-0-
04	1139	N	917	-0-	-222	-0-	917	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2	Y	-0-			-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	566	-0-	566	566	566	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	1874	1308	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	911	-0-	911	2785	911	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	938	-0-	938	3723	938	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	1209	-0-	-1891	1832	1209	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU		WELL #:		23	RRCID ->	243479	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12380 - 12716		
01		0	1469	-0-	1469	8624	1469	2	Y	-0-			1
02	2800	N	1682	-0-	-1118	7506	1682	2	Y	-0-			1
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	4406			Y	-0-			1
04	3000	N	877	-0-	-2123	2283	877	2	Y	-0-	1	7	-0-
05	3100	N	989	-0-	-2111	172	989	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	2	Y	-0-			-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	Y	-0-			-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	Y	-0-			-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1293	-0-	-505	-0-	1293	2	Y	-0-			-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	Y	-0-			-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
DOSS GU		WELL #:		25	RRCID ->	243497	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11164 - 12996		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1056	-0-	1056	4706	1056	2		Y	-0-			8
02	2800 N	1628	-0-	-1172	3534	1628	2		Y	-0-			8
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	434				Y	4			12
04	1458 N	1024	-0-	-434	-0-	1024	2		Y	-0-	12 7		-0-
05	1581 N	1237	-0-	-344	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-			-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1930	-0-	1930	1930	1930	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1758	-0-	1758	3688	1758	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1201	-0-	1201	4889	1201	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1048	-0-	1048	5937	1048	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	859	-0-	-2241	3696	859	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243500	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11082 - 12930		
01	0	767	-0-	767	3428	767	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	879	-0-	-1921	1507	879	2		Y	-0-			-0-
03	1507 N	-0-	-0-	-1507	-0-				Y	-0-			-0-
04	750 N	588	-0-	-162	-0-	588	2		Y	-0-			-0-
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2		Y	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	846	-0-	846	846	846	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1086	-0-	1086	1932	1086	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1082	-0-	1082	3014	1082	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1063	-0-	1063	4077	1063	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	961	-0-	-2139	1938	961	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	243501	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11084 - 12978		
01	0	612	-0-	612	2488	612	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	505	-0-	-2295	193	505	2		Y	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	511	-0-	511	511	511	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	492	-0-	492	1003	492	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	443	-0-	443	1446	443	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	625	-0-	625	2071	625	2		Y	-0-			-0-
12	2681 N	610	-0-	-2071	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	245006	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11302 - 11539	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	895	-0-	895	3085	895 2		Y	-0-		16
02		2800 N	711	-0-	-2089	996	711 2		Y	-0-		16
03		996 N	-0-	-0-	-996	-0-			Y	-0-		16
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-	16 7	-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-		-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-		-0-
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	796	-0-	796	796	796 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	809	-0-	809	1605	809 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	808	-0-	808	2413	808 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	800	-0-	800	3213	800 2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	816	-0-	-2284	929	816 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	245118	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11283 - 12724	
01		0	947	-0-	947	4731	947 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	965	-0-	-1835	2896	965 2		N	-0-		-0-
03		2896 N	-0-	-0-	-2896	-0-			N	-0-		-0-
04		930 N	917	-0-	-13	-0-	917 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 2		N	-0-		-0-
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
08		961 N	892	-0-	-69	-0-	892 2		N	-0-		-0-
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		-0-
12		1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ALTON		WELL #:		13	RRCID ->	245142	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11281 - 12906	
01		0	1302	-0-	1302	7723	1302 2		Y	-0-		-0-
02		9047 X	1324	-0-	-7723	-0-	1324 2		Y	-0-		-0-
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-		-0-
04		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		Y	-0-		-0-
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		Y	-0-		-0-
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-		-0-
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1627	-0-	1627	1627	1627 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	3274	1647 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	4923	1649 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	6399	1476 2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	1461	-0-	-1639	4760	1461 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1955	-0-	1955	6876	1955 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1491	-0-	-1309	5567	1491 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	2467			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1269	-0-	-1731	736	1269 2		Y	-0-			-0-
05		2914 N	2178	-0-	-736	-0-	2178 2		Y	-0-			-0-
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		Y	-0-			-0-
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1924	-0-	1924	1924	1924 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1773	-0-	1773	3697	1773 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1677	-0-	1677	5374	1677 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	6942	1568 2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	1652	-0-	-1448	5494	1652 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

01		0	1758	-0-	1758	6836	1758 2		Y	-0-			4
02		2800 N	1577	-0-	-1223	5613	1577 2		Y	-0-			4
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	2513			Y	-0-			4
04		3000 N	1819	-0-	-1181	1332	1819 2		Y	-0-	4 7		-0-
05		3100 N	1991	-0-	-1109	223	1991 2		Y	-0-			-0-
06		2003 N	1780	-0-	-223	-0-	1780 2		Y	-0-			-0-
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		Y	-0-			-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		Y	-0-			-0-
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		Y	-0-			-0-
10		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	1590 2		Y	-0-			-0-
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		Y	-0-			-0-
12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

01		0	730	-0-	730	4104	730 2		Y	-0-			1
02		2800 N	803	-0-	-1997	2107	803 2		Y	-0-			1
03		2107 N	-0-	-0-	-2107	-0-			Y	-0-			1
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		Y	-0-	1 7		-0-
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		Y	-0-			-0-
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-			-0-
07		1209 N	817	-0-	-392	-0-	817 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	866	-0-	866	866	866 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1357	-0-	1357	2223	1357 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	4039	1816 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1393	-0-	1393	5432	1393 2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	1469	-0-	-1631	3801	1469 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
 SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	594	-0-	594	2688	594	2	Y	-0-					1
02	2800 N	642	-0-	-2158	530	642	2	Y	-0-					1
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-					1
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-	1	7			-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	Y	-0-					-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	715	-0-	715	715	715	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	716	-0-	716	1431	716	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	636	-0-	636	2067	636	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	705	-0-	705	2772	705	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	720	-0-	-2380	392	720	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,696												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

01	0	937	-0-	937	4696	937	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1333	-0-	-1467	3229	1333	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	129			Y	-0-					-0-
04	2106 N	1977	-0-	-129	-0-	1977	2	Y	-0-					-0-
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	Y	-0-					-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	Y	-0-					-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1735	-0-	1735	1735	1735	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1594	-0-	1594	3329	1594	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1354	-0-	1354	4683	1354	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1402	-0-	1402	6085	1402	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1777	-0-	-1323	4762	1777	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,926												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

01	0	766	-0-	766	2908	766	2	Y	-0-					16
02	2800 N	673	-0-	-2127	781	673	2	Y	-0-					16
03	781 N	-0-	-0-	-781	-0-			Y	-0-					16
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2	Y	-0-	16	7			-0-
05	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	2	Y	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-					-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	476	-0-	476	476	476	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	743	-0-	743	1219	743	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	643	-0-	643	1862	643	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	671	-0-	671	2533	671	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	730	-0-	-2370	163	730	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,064												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	251744	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	13007	PERF.11404 - 11450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	583	-0-	583	2427	583	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	537	-0-	-2263	164	537	2		Y	-0-		-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		-0-
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	2		Y	-0-		-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		Y	-0-		-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-		-0-
07	527 N	354	-0-	-173	-0-	354	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	541	-0-	541	1014	541	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	463	-0-	463	1477	463	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	370	-0-	370	1847	370	2		Y	-0-		-0-
12	2110 N	263	-0-	-1847	-0-	263	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	252351	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11450 - 11764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1009	-0-	1009	5047	1009	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1047	-0-	-1753	3294	1047	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	194				Y	-0-		-0-
04	1142 N	948	-0-	-194	-0-	948	2		Y	-0-		-0-
05	1147 N	975	-0-	-172	-0-	975	2		Y	-0-		-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-		-0-
07	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	905	-0-	905	905	905	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	897	-0-	897	1802	897	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	904	-0-	904	2706	904	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	859	-0-	859	3565	859	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	864	-0-	-2236	1329	864	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSS GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	252358	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11403 - 11473	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	60	-0-	60	81	60	2		Y	-0-		-0-
02	152 N	71	-0-	-81	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	28	5	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	33	5	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	38	5	2		Y	-0-		-0-
12	43 N	5	-0-	-38	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252904	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10950 - 11236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-		6
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-		6
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		6
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-	6 7	-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	39	-0-	39	68	39	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	122	54	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	32	-0-	32	154	32	2			Y	-0-		-0-
12	220 N	66	-0-	-154	-0-	66	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOSS GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	253481	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11293 - 11528	
01	0	1456	-0-	1456	5652	1456	2			Y	-0-		31
02	2800 N	1252	-0-	-1548	4104	1252	2			Y	-0-		31
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1004					Y	-0-		31
04	1751 N	747	-0-	-1004	-0-	747	2			Y	-0-	31 7	-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-		-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-		-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1388	-0-	1388	1388	1388	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2705	1317	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1366	-0-	1366	4071	1366	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1193	-0-	1193	5264	1193	2			Y	-0-		-0-
12	3100 N	1265	-0-	-1835	3429	1265	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMS, ALTON		WELL #:		27	RRCID ->	253482	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11272 - 11462	
01	0	463	-0-	463	1956	452	2	11 9	Y	10			42
02	2392 N	436	-0-	-1956	-0-	428	2	8 9	Y	7			49
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	15			64
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		Y	-0-	64 7		-0-
05	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	467	-0-	467	467	467	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	430	-0-	430	897	430	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	438	-0-	438	1335	438	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	426	-0-	426	1761	426	2		Y	-0-			-0-
12	2233 N	472	-0-	-1761	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936							
SIMS, ALTON		WELL #:		25	RRCID ->	254058	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11316 - 13058
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1240	-0-	1240	5058	1240	2	Y	-0-		1
02	2800 N	1114	-0-	-1686	3372	1114	2	Y	-0-		1
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	272			Y	-0-		1
04	1461 N	1189	-0-	-272	-0-	1189	2	Y	-0-	1 7	-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	Y	-0-		-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	1211	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2368	1157	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1186	-0-	1186	3554	1186	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1111	-0-	1111	4665	1111	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	1126	-0-	-1974	2691	1126	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	254074	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13252	PERF.11351 - 11616
01	0	929	-0-	929	3025	929	2	Y	-0-		4
02	2800 N	721	-0-	-2079	946	721	2	Y	-0-		4
03	946 N	-0-	-0-	-946	-0-			Y	-0-		6
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	Y	-0-	6 7	-0-
05	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2	Y	-0-		-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	476	-0-	-330	-0-	476	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	573	-0-	573	573	573	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	565	-0-	565	1138	565	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	640	-0-	640	1778	640	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	796	-0-	796	2574	796	2	Y	-0-		-0-
12	2886 N	312	-0-	-2574	-0-	312	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SIMS, ALTON		WELL #:		28	RRCID ->	254621	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11254 - 12870
01	0	1706	-0-	1706	7636	1706	2	Y	-0-		1
02	2800 N	1221	-0-	-1579	6057	1221	2	Y	-0-		1
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2957			Y	-0-		1
04	3000 N	2024	-0-	-976	1981	2024	2	Y	-0-	1 7	-0-
05	3100 N	1800	-0-	-1300	681	1800	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2320	-0-	-680	1	2320	2	Y	-0-		-0-
07	2341 N	2340	-0-	-1	-0-	2340	2	Y	-0-		-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	Y	-0-		-0-
09	2310 N	1829	-0-	-481	-0-	1829	2	Y	-0-		-0-
10	2325 N	1777	-0-	-548	-0-	1777	2	Y	-0-		-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	Y	-0-		-0-
12	1891 N	1596	-0-	-295	-0-	1596	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
SIMS, ALTON		WELL #:		26	RRCID ->	254735	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11310	- 11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	2081	-0-	2081	7733	2070 2	11 9	Y	10			52
02		9383 X	1650	-0-	-7733	-0-	1641 2	9 9	Y	8			60
03		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	15			75
04		1710 N	763	-0-	-947	-0-	763 2		Y	-0-	75 7		-0-
05		1767 N	811	-0-	-956	-0-	811 2		Y	-0-			-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-			-0-
07		775 N	575	-0-	-200	-0-	575 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	523	-0-	523	523	523 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	771	-0-	771	1294	771 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	568	-0-	568	1862	568 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	517	-0-	517	2379	517 2		Y	-0-			-0-
12		2992 N	613	-0-	-2379	-0-	613 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,408				TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759	- 11651	
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		6	
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		Y	-0-		6	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		6	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-	6 7	-0-	
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20 2		Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	20	-0-	20	40	20 2		Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	60	20 2		Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	80	20 2		Y	-0-		-0-	
12		100 N	20	-0-	-80	-0-	20 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			220				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405			RRCID ->	099216	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11252	- 11576	
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		1									
01		0	1050	-0-	1050	4579	62 1	988 2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	682	-0-	-2118	2461	37 1	645 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1289	-0-	-1811	650	74 1	1215 2	N	-0-		-0-	
04		1333 N	683	-0-	-650	-0-	41 1	642 2	N	-0-		-0-	
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	122 1	1894 2	N	-0-		-0-	
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	84 1	1380 2	N	-0-		-0-	
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	105 1	1625 2	N	-0-		-0-	
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	72 1	1015 2	N	-0-		-0-	
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76 1	972 2	N	-0-		-0-	
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	75 1	779 2	N	-0-		-0-	
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	64 1	918 2	N	-0-		-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,885				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11102	- 11415		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0	237	-0-	237	983	14	1	223	2	N			-0-
02		1220 N	237	-0-	-983	-0-	13	1	224	2	N			-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N			-0-
05		248 N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	2	N			-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N			-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N			1
							1	9						
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N		1	1
							1	9						
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N			1
10		248 N	207	-0-	-41	-0-	18	1	189	2	N			1
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	2	N			1
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N		NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		2R	RRCID ->	137925	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11621	- 11727		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0	340	-0-	340	1392	20	1	320	2	N			-0-
02		1700 N	308	-0-	-1392	-0-	17	1	291	2	N			-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N			-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	N			-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	N			-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N			-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N			-0-
08		372 N	338	-0-	-34	-0-	22	1	316	2	N			-0-
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	22	1	288	2	N			-0-
10		341 N	76	-0-	-265	-0-	7	1	69	2	N			-0-
11		330 N	288	-0-	-42	-0-	19	1	269	2	N			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252	PERF.11802	- 11926		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0	1709	-0-	1709	5973	101	1	1608	2	N			-0-
02		2800 N	1258	-0-	-1542	4431	68	1	1190	2	N			-0-
03		3100 N	1560	-0-	-1540	2891	90	1	1470	2	N			-0-
04		3000 N	1447	-0-	-1553	1338	88	1	1359	2	N			-0-
05		3007 N	1669	-0-	-1338	-0-	101	1	1568	2	N			-0-
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	89	1	1467	2	N			-0-
07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	91	1	1405	2	N			-0-
08		1674 N	1504	-0-	-170	-0-	100	1	1404	2	N			-0-
09		1560 N	1379	-0-	-181	-0-	100	1	1279	2	N			-0-
10		1488 N	1027	-0-	-461	-0-	90	1	937	2	N			-0-
11		1470 N	874	-0-	-596	-0-	57	1	817	2	N			-0-
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
EVERETT		WELL #:		3	RRCID ->	139594	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11436	- 11746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1956	-0-	1956	7758	116 1	1840	2	N	-0-	11
02		2800 N	1716	-0-	-1084	6674	92 1	1624	2	N	-0-	11
03		3100 N	1992	-0-	-1108	5566	114 1	1878	2	N	-0-	11
04		3000 N	1962	-0-	-1038	4528	119 1	1842	2	N	1	12
							1 9					
05		3100 N	1924	-0-	-1176	3352	117 1	1807	2	N	-0-	12
06		3000 N	1903	-0-	-1097	2255	109 1	1794	2	N	-0-	12
07		3100 N	2142	-0-	-958	1297	127 1	1960	2	N	50	62
							55 9					
08		3100 N	1987	-0-	-1113	184	132 1	1854	2	N	1	25
							1 9					
09		1959 N	1775	-0-	-184	-0-	128 1	1647	2	N	-0-	25
10		2139 N	1508	-0-	-631	-0-	132 1	1376	2	N	-0-	25
11		1920 N	1907	-0-	-13	-0-	125 1	1782	2	N	-0-	25
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT	25

TOTAL GAS PROD: 20,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		3	RRCID ->	140177	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11421	- 12034
01		0	3263	-0-	3263	15931	194 1	3069	2	N	-0-	-0-
02		18971 X	3040	-0-	-15931	-0-	164 1	2876	2	N	-0-	-0-
03		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	184 1	3023	2	N	-0-	-0-
04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	174 1	2706	2	N	-0-	-0-
05		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	184 1	2855	2	N	-0-	-0-
06		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	112 1	1846	2	N	-0-	-0-
07		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	67 1	1037	2	N	-0-	-0-
08		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	141 1	1980	2	N	-0-	-0-
09		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	171 1	2196	2	N	-0-	-0-
10		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	162 1	1691	2	N	-0-	-0-
11		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	173 1	2463	2	N	-0-	-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT		WELL #:		4	RRCID ->	140417	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11540	- 11944
01		0	2372	-0-	2372	9617	141 1	2231	2	N	-0-	4
02		2800 N	1807	-0-	-993	8624	97 1	1710	2	N	-0-	4
03		3100 N	1679	-0-	-1421	7203	96 1	1583	2	N	-0-	4
04		3000 N	1915	-0-	-1085	6118	116 1	1799	2	N	-0-	4
05		3100 N	2293	-0-	-807	5311	139 1	2154	2	N	-0-	4
06		3000 N	2337	-0-	-663	4648	134 1	2203	2	N	-0-	4
07		3100 N	2651	-0-	-449	4199	160 1	2471	2	N	18	22
							20 9					
08		3100 N	2468	-0-	-632	3567	164 1	2303	2	N	1	9
							1 9					
09		3000 N	2138	-0-	-862	2705	154 1	1984	2	N	-0-	9
10		3100 N	1840	-0-	-1260	1445	161 1	1679	2	N	-0-	9
11		3000 N	2300	-0-	-700	745	151 1	2149	2	N	-0-	9
12		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT	9

TOTAL GAS PROD: 23,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
EVERETT		WELL #:		5	RRCID ->	140636	COMPL. DATE	12/21/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11212 - 11610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1828	-0-	1828	5853	108 1	1720 2	N	-0-	9 1		2
02		2800 N	1324	-0-	-1476	4377	71 1	1253 2	N	-0-			2
03		3100 N	1935	-0-	-1165	3212	111 1	1823 2	N	1			3
04		3000 N	1836	-0-	-1164	2048	111 1	1725 2	N	-0-			3
05		3100 N	1652	-0-	-1448	600	100 1	1552 2	N	-0-			3
06		2281 N	1681	-0-	-600	-0-	96 1	1585 2	N	-0-			3
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	106 1	1636 2	N	11			14
08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	123 1	1724 2	N	-0-	8 1		6
09		1650 N	824	-0-	-826	-0-	59 1	765 2	N	-0-			6
10		1705 N	1287	-0-	-418	-0-	113 1	1174 2	N	-0-			6
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	115 1	1633 2	N	-0-			6
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 17,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		2	RRCID ->	140749	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11611 - 11967		
01		0	634	-0-	634	2202	67 1	567 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	620	-0-	-2180	22	60 1	560 2	N	-0-			-0-
03		713 N	673	-0-	-40	-0-	68 1	605 2	N	-0-			-0-
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	69 1	596 2	N	-0-			-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	74 1	656 2	N	-0-			-0-
06		660 N	429	-0-	-231	-0-	53 1	376 2	N	-0-			-0-
07		682 N	394	-0-	-288	-0-	53 1	341 2	N	-0-			-0-
08		744 N	413	-0-	-331	-0-	57 1	356 2	N	-0-			-0-
09		420 N	369	-0-	-51	-0-	55 1	314 2	N	-0-			-0-
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	63 1	333 2	N	-0-			-0-
11		390 N	384	-0-	-6	-0-	53 1	331 2	N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		4	RRCID ->	154886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8390 - 10666	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		5	RRCID ->	158916	COMPL. DATE	03/31/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256	- 11820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	792	-0-	792	3155	76 1	716 2	N	-0-				-0-
02		2800 N	688	-0-	-2112	1043	64 1	624 2	N	-0-				-0-
03		1823 N	780	-0-	-1043	-0-	74 1	706 2	N	-0-				-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	76 1	711 2	N	-0-				-0-
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	79 1	741 2	N	-0-				-0-
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	72 1	696 2	N	-0-				-0-
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	79 1	738 2	N	-0-				-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	83 1	725 2	N	-0-				-0-
09		780 N	750	-0-	-30	-0-	82 1	668 2	N	-0-				-0-
10		806 N	630	-0-	-176	-0-	84 1	546 2	N	-0-				-0-
11		780 N	722	-0-	-58	-0-	47 1	675 2	N	-0-				-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,362				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		6	RRCID ->	161179	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11186	- 11719		
01		0	508	-0-	508	3198	59 1	449 2	Y	-0-			-0-	
02		2800 N	447	-0-	-2353	845	51 1	396 2	Y	-0-			-0-	
03		1391 N	546	-0-	-845	-0-	61 1	485 2	Y	-0-			-0-	
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	108 1	1213 2	Y	-0-			-0-	
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	163 1	2041 2	Y	-0-			-0-	
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	127 1	1596 2	Y	-0-			-0-	
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	136 1	1627 2	Y	-0-			-0-	
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	123 1	1296 2	Y	-0-			-0-	
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	121 1	1166 2	Y	-0-			-0-	
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	120 1	925 2	Y	-0-			-0-	
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	78 1	680 2	Y	-0-			-0-	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,021				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		7	RRCID ->	166312	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11653	- 11997		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		8	RRCID ->	167112	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11516 - 11893		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		9	RRCID ->	173221	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11636 - 11989	
01	0	4215	-0-	4215	28116	250	1	3965	2	N	-0-	-0-
02	33900 X	5784	-0-	-28116		311	1	5473	2	N	-0-	-0-
03	4373 X	4373	-0-			251	1	4122	2	N	-0-	-0-
04	3072 X	3072	-0-			186	1	2886	2	N	-0-	-0-
05	3588 X	3588	-0-			218	1	3370	2	N	-0-	-0-
06	3481 X	3481	-0-			199	1	3282	2	N	-0-	-0-
07	3401 X	3401	-0-			206	1	3195	2	N	-0-	-0-
08	2181 X	2181	-0-			145	1	2036	2	N	-0-	-0-
09	3379 X	3379	-0-			244	1	3135	2	N	-0-	-0-
10	2523 X	2523	-0-			221	1	2302	2	N	-0-	-0-
11	3013 X	3013	-0-			198	1	2815	2	N	-0-	-0-
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EVERETT		WELL #:		8	RRCID ->	176838	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11148 - 11276	
01	0	1230	-0-	1230	6088	73	1	1157	2	N	-0-	11 1 3
02	2800 N	456	-0-	-2344	3744	25	1	431	2	N	-0-	3
03	3100 N	199	-0-	-2901	843	11	1	188	2	N	-0-	3
04	1200 N	115	-0-	-1085		7	1	108	2	N	-0-	3
05	1376 N	1376	-0-			83	1	1293	2	N	-0-	3
06	1047 N	1047	-0-			60	1	987	2	N	-0-	3
07	1448 N	1448	-0-			87	1	1344	2	N	15	18
						17	9					
08	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	68	1	957	2	N	-0-	11 1 7
09	1444 N	1444	-0-			104	1	1340	2	N	-0-	7
10	1884 N	1884	-0-			165	1	1719	2	N	-0-	7
11	2065 N	2065	-0-			136	1	1929	2	N	-0-	7
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		12,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
TERRY "D"		WELL #:		3	RRCID ->	181287	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	11797 - 11911		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	31 1	1155 2	N	-0-				72
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	25 1	1136 2	N	-0-				72
03		1178 N	808	-0-	-370	-0-	18 1	790 2	N	-0-				72
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	34 1	1530 2	N	-0-				72
05		1271 N	984	-0-	-287	-0-	19 1	965 2	N	-0-				72
06		780 N	703	-0-	-77	-0-	16 1	687 2	N	-0-				72
07		1333 N	687	-0-	-646	-0-	15 1	672 2	N	-0-				72
08		992 N	697	-0-	-295	-0-	16 1	681 2	N	-0-				72
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	15 1	681 2	N	-0-				72
10		682 N	226	-0-	-456	-0-	226 2		N	-0-				72
*11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-				72
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT				72
TOTAL GAS PROD:		8,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11288 - 11363		
01	14B2 EXT	159	-0-	159	176	4 1	155 2	N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	1839	-0-	1839	2015	57 1	1782 2	N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	3204	-0-	3204	5219	71 1	3133 2	N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	2705	-0-	2705	7924	59 1	2646 2	N	-0-			-0-		
05	10376 X	2452	-0-	-7924	-0-	46 1	2406 2	N	-0-			-0-		
06	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	47 1	2047 2	N	-0-			-0-		
07	2325 X	1838	-0-	-487	-0-	40 1	1798 2	N	-0-			-0-		
08	2325 X	1829	-0-	-496	-0-	42 1	1787 2	N	-0-			-0-		
09	2250 X	1768	-0-	-482	-0-	38 1	1730 2	N	-0-			-0-		
10	2325 X	1799	-0-	-526	-0-	1799 2		N	-0-			-0-		
11	2100 X	1894	-0-	-206	-0-	56 1	1838 2	N	-0-			-0-		
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		21,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED "R"		WELL #:		2	RRCID ->	185843	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	11764 - 12056		
01	0	2281	-0-	2281	9231	135 1	2146 2	N	-0-			-0-		
02	2800 N	2005	-0-	-795	8436	108 1	1897 2	N	-0-			-0-		
03	3100 N	2252	-0-	-848	7588	129 1	2123 2	N	-0-			-0-		
04	3000 N	1927	-0-	-1073	6515	117 1	1810 2	N	-0-			-0-		
05	3100 N	2248	-0-	-852	5663	136 1	2112 2	N	-0-			-0-		
06	3000 N	2327	-0-	-673	4990	133 1	2194 2	N	-0-			-0-		
07	3100 N	2376	-0-	-724	4266	144 1	2232 2	N	-0-			-0-		
08	3100 N	1883	-0-	-1217	3049	125 1	1758 2	N	-0-			-0-		
09	3000 N	2120	-0-	-880	2169	153 1	1967 2	N	-0-			-0-		
10	3100 N	1701	-0-	-1399	770	149 1	1552 2	N	-0-			-0-		
11	2874 N	2104	-0-	-770	-0-	138 1	1966 2	N	-0-			-0-		
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		23,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
SCARBROUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 189598	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11520	- 12637			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	444	-0-	444	2723	12 1	432 2	N	N	-0-			-0-
02		2800 N	340	-0-	-2460	263	7 1	333 2	N	N	-0-			-0-
03		713 N	433	-0-	-280	-0-	10 1	423 2	N	N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	N	-0-			-0-
06		420 N	12	-0-	-408	-0-	12 2		N	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 190542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11541	- 12683			
01		0	1000	-0-	1000	1876	26 1	974 2	N	N	-0-			-0-
02		2695 N	819	-0-	-1876	-0-	18 1	801 2	N	N	-0-			-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	17 1	761 2	N	N	-0-			-0-
04		900 N	612	-0-	-288	-0-	13 1	599 2	N	N	-0-			-0-
05		899 N	468	-0-	-431	-0-	9 1	459 2	N	N	-0-			-0-
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	20 1	882 2	N	N	-0-			-0-
07		3100 N	4337	-0-	1237	1237	94 1	4243 2	N	N	-0-			-0-
08		3100 N	2712	-0-	-388	849	62 1	2650 2	N	N	-0-			-0-
09		2909 N	2060	-0-	-849	-0-	44 1	2016 2	N	N	-0-			-0-
10		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	N	-0-			-0-
11		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	44 1	1439 2	N	N	-0-			-0-
12		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 191871	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11560	- 12576			
01		0	653	-0-	653	3313	17 1	636 2	N	N	-0-			-0-
02		2800 N	916	-0-	-1884	1429	20 1	896 2	N	N	-0-			-0-
03		2386 N	957	-0-	-1429	-0-	21 1	936 2	N	N	-0-			-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	16 1	707 2	N	N	-0-			-0-
05		1023 N	945	-0-	-78	-0-	18 1	927 2	N	N	-0-			-0-
06		930 N	480	-0-	-450	-0-	11 1	469 2	N	N	-0-			-0-
07		744 N	552	-0-	-192	-0-	12 1	540 2	N	N	-0-			-0-
08		930 N	652	-0-	-278	-0-	15 1	637 2	N	N	-0-			-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	12 1	564 2	N	N	-0-			-0-
10		558 N	150	-0-	-408	-0-	150 2		N	N	-0-			-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	N	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
TERRY "D"		WELL #:		5	RRCID ->	191882	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	11715	-	11802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	79 1	1510 2	N	-0-				57
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	58 1	1329 2	N	-0-				57
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	78 1	1702 2	N	-0-				57
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	67 1	1632 2	N	-0-				57
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	71 1	1643 2	N	-0-				57
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	69 1	1667 2	N	-0-				57
07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	68 1	1629 2	N	-0-				57
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	75 1	1556 2	N	-0-				57
09		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	71 1	1551 2	N	-0-				57
10		1612 N	1307	-0-	-305	-0-	333 1	974 2	N	-0-				57
*11		1560 N	1133	-0-	-427	-0-	64 1	1069 2	N	-0-				57
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT				57
TOTAL GAS PROD:		17,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARGER, H. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192333	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	11328	-	11564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0	3992	-0-	3992	8832	104 1	3888 2	N	-0-				-0-
02		2800 N	2454	-0-	-346	8486	53 1	2401 2	N	-0-				-0-
03		3100 N	2613	-0-	-487	7999	58 1	2555 2	N	-0-				-0-
04		10546 X	2547	-0-	-7999	-0-	55 1	2492 2	N	-0-				-0-
05		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	50 1	2599 2	N	-0-				-0-
06		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	47 1	2025 2	N	-0-				-0-
07		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	61 1	2755 2	N	-0-				-0-
08		1922 X	1872	-0-	-50	-0-	43 1	1829 2	N	-0-				-0-
09		1860 X	1778	-0-	-82	-0-	38 1	1740 2	N	-0-				-0-
10		1922 N	1438	-0-	-484	-0-	1438 2		N	-0-				-0-
11		1800 N	524	-0-	-1276	-0-	16 1	508 2	N	-0-				-0-
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	11634	-	12770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0	174	-0-	174	1168	5 1	169 2	N	-0-				-0-
02		1359 N	191	-0-	-1168	-0-	4 1	187 2	N	-0-				-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	128 2	N	-0-				-0-
04		180 N	29	-0-	-151	-0-	1 1	28 2	N	-0-				-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	7 1	377 2	N	-0-				-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	14 1	645 2	N	-0-				-0-
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	9 1	403 2	N	-0-				-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 2	N	-0-				-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-				-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-				-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192509	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11115 -	11296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	192731	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11720 -	12250			
01		0	2249	-0-	2249	8169	131	1	2071	2	N	43	41	1	12
02		2800 N	1926	-0-	-874	7295	104	1	1822	2	N	-0-			12
03		3100 N	2256	-0-	-844	6451	130	1	2126	2	N	-0-			12
04		3000 N	2027	-0-	-973	5478	123	1	1904	2	N	-0-			12
05		3100 N	2142	-0-	-958	4520	130	1	2012	2	N	-0-			12
06		3000 N	2103	-0-	-897	3623	120	1	1983	2	N	-0-			12
07		3100 N	2170	-0-	-930	2693	128	1	1984	2	N	53			65
08		3100 N	2128	-0-	-972	1721	141	1	1987	2	N	-0-	39	1	26
09		3000 N	1985	-0-	-1015	706	143	1	1842	2	N	-0-			26
10		2271 N	1565	-0-	-706	-0-	137	1	1428	2	N	-0-			26
11		2070 N	1871	-0-	-199	-0-	123	1	1748	2	N	-0-			26
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 22,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

TERRY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	192732	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11642 -	12796			
01		0	613	-0-	613	2894	16	1	597	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	720	-0-	-2080	814	15	1	705	2	N	-0-			-0-
03		1635 N	821	-0-	-814	-0-	18	1	803	2	N	-0-			-0-
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	17	1	765	2	N	-0-			-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	15	1	791	2	N	-0-			-0-
06		780 N	759	-0-	-21	-0-	17	1	742	2	N	-0-			-0-
07		806 N	755	-0-	-51	-0-	16	1	739	2	N	-0-			-0-
08		806 N	750	-0-	-56	-0-	17	1	733	2	N	-0-			-0-
09		750 N	716	-0-	-34	-0-	15	1	701	2	N	-0-			-0-
10		744 N	210	-0-	-534	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2113	-0-	2113	7226	92	1	2021	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2108	-0-	-692	6534	73	1	2035	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2393	-0-	-707	5827	91	1	2302	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2290	-0-	-710	5117	80	1	2210	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2137	-0-	-963	4154	79	1	2058	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2056	-0-	-944	3210	77	1	1979	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2255	-0-	-845	2365	80	1	2175	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2241	-0-	-859	1506	89	1	2152	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	1972	-0-	-1028	478	79	1	1893	2	N	-0-		-0-
10		1408 N	930	-0-	-478	-0-	333	1	597	2	N	-0-		-0-
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	2	N	-0-		-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630														

01		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-		20
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-		20
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20
04		3000 N	3310	-0-	310	310	72	1	3238	2	N	-0-		20
05		3100 N	6268	-0-	3168	3478	118	1	6150	2	N	-0-		20
06		3000 N	5295	-0-	2295	5773	119	1	5176	2	N	-0-		20
07		10225 X	4452	-0-	-5773	-0-	96	1	4356	2	N	-0-		20
08		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	68	1	2926	2	N	-0-		20
09		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	66	1	3000	2	N	-0-		20
10		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-		20
*11		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	103	1	3374	2	N	-0-		20
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		32,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359														

01		0	474	-0-	474	3267	36	1	438	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	614	-0-	-2186	1081	25	1	589	2	N	-0-		-0-
03		1655 N	574	-0-	-1081	-0-	13	1	561	2	N	-0-		-0-
04		450 N	432	-0-	-18	-0-	9	1	423	2	N	-0-		-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	13	1	694	2	N	-0-		-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	2	N	-0-		-0-
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	2	N	-0-		-0-
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	2	N	-0-		-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	29	1	1307	2	N	-0-		-0-
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	15	1	1118	2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1083	-0-	-117	-0-	32	1	1051	2	N	-0-		-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
TERRY "D"		WELL #:		6	RRCID ->	196408	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.11695 - 12843	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	631	2	N	-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	2	N	-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	2	N	-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY "D"		WELL #:		8	RRCID ->	196410	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11718 - 12877	
01		0	1039	-0-	1039	1639	27	1	1012	2	N	-0-
02		2800 N	3282	-0-	482	2121	70	1	3212	2	N	-0-
03		3100 N	2703	-0-	-397	1724	60	1	2643	2	N	-0-
04		3000 N	1818	-0-	-1182	542	39	1	1779	2	N	-0-
05		2982 X	2440	-0-	-542	-0-	46	1	2394	2	N	-0-
06		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	43	1	1859	2	N	-0-
07		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	2	N	-0-
08		1581 X	1440	-0-	-141	-0-	33	1	1407	2	N	-0-
09		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	63	1	2900	2	N	-0-
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-
11		3000 N	3705	-0-	705	705	110	1	3595	2	N	-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		26,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196474	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11736 - 11746	
01		155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-
05		248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-
06		510 N	84	-0-	-426	-0-	84	2			N	-0-
07		403 N	47	-0-	-356	-0-	47	2			N	-0-
08		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BARGER, H. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196908	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11456	-	11507
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	2577	-0-	2577	9464	67	1	2510	2	N	-0-		-0-	
02	11694 X	2230	-0-	-9464	-0-	48	1	2182	2	N	-0-		-0-	
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	56	1	2454	2	N	-0-		-0-	
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	57	1	2575	2	N	-0-		-0-	
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	44	1	2284	2	N	-0-		-0-	
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	35	1	1538	2	N	-0-		-0-	
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	49	1	2194	2	N	-0-		-0-	
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	46	1	1947	2	N	-0-		-0-	
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	47	1	2150	2	N	-0-		-0-	
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-		-0-	
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	47	1	1538	2	N	-0-		-0-	
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY "D"		WELL #:		9	RRCID ->	196988	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11772	-	11782
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	710	2	N	-0-		67	
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2	N	-0-		67	
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	960	2	N	-0-		67	
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	25	1	696	2	N	-0-		67	
05	1085 N	514	-0-	-571	-0-	26	1	488	2	N	-0-		67	
06	990 N	755	-0-	-235	-0-	42	1	486	2	N	206		273	
						227	9							
*07	744 N	32	-0-	-712	-0-	32	1			N	-0-	175 1	98	
*08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	N	-0-		98	
*09	750 N	375	-0-	-375	-0-	44	1	331	2	N	-0-		98	
*10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	333	1	890	2	N	-0-		98	
*11	1050 N	174	-0-	-876	-0-	35	1	139	2	N	-0-		98	
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		98	
TOTAL GAS PROD:		7,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		206								

TERRY "D"		WELL #:		7	RRCID ->	197141	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11756	-	11766
01	0	1317	-0-	1317	4299	34	1	1283	2	N	-0-		30	
02	2800 N	1184	-0-	-1616	2683	25	1	1159	2	N	-0-		30	
03	3100 N	1379	-0-	-1721	962	31	1	1348	2	N	-0-		30	
04	2111 N	1149	-0-	-962	-0-	25	1	1124	2	N	-0-		30	
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	28	1	1461	2	N	-0-		30	
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1262	2	N	-0-		30	
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	2	N	-0-		30	
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	33	1	1397	2	N	-0-		30	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	29	1	1323	2	N	-0-		30	
10	1178 N	714	-0-	-464	-0-	714	2			N	-0-		30	
*11	1140 N	24	-0-	-1116	-0-	1	1	23	2	N	-0-		30	
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:		12,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	937	-0-	937	4288	24	1	913	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	943	-0-	-1857	2431	20	1	923	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1024	-0-	-2076	355	23	1	1001	2	N	-0-			-0-
04	1708 N	1353	-0-	-355	-0-	29	1	1324	2	N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	25	1	1309	2	N	-0-			-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	26	1	1107	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	22	1	991	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	870	-0-	-215	-0-	20	1	850	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	892	-0-	-158	-0-	19	1	873	2	N	-0-			-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	32	1	1039	2	N	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,914		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	1580	-0-	1580	6147	41	1	1539	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1522	-0-	-1278	4869	33	1	1489	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1769					N	-0-			-0-
04	3000 N	1567	-0-	-1433	336	34	1	1533	2	N	-0-			-0-
05	2634 N	2298	-0-	-336	-0-	43	1	2255	2	N	-0-			-0-
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	40	1	1733	2	N	-0-			-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	35	1	1579	2	N	-0-			-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	35	1	1499	2	N	-0-			-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	2	N	-0-			-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
11	630 N	71	-0-	-559	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,115		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405								
SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	198365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.11716 - 12828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BARGER, H. UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	198712	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11370 - 11376	

01	0	1545	-0-	1545	5866	40	1	1505	2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1519	-0-	-1281	4585	33	1	1486	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1333	-0-	-1767	2818	30	1	1303	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1727	-0-	-1273	1545	37	1	1690	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	1669	-0-	-1431	114	31	1	1638	2	N	-0-	-0-	
06	1671 N	1557	-0-	-114	-0-	35	1	1522	2	N	-0-	-0-	
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1706	2	N	-0-	-0-	
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	55	1	2359	2	N	-0-	-0-	
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	55	1	2501	2	N	-0-	-0-	
10	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	1161	2			N	-0-	-0-	
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	N	-0-	-0-	
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:										18,907	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BARGER, H. UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11316 - 11485	

01	0	1505	-0-	1505	5254	39	1	1466	2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1483	-0-	-1317	3937	32	1	1451	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1811	-0-	-1289	2648	40	1	1771	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1706	-0-	-1294	1354	37	1	1669	2	N	-0-	-0-	
05	2999 N	1645	-0-	-1354	-0-	31	1	1614	2	N	-0-	-0-	
06	1740 N	871	-0-	-869	-0-	20	1	851	2	N	-0-	-0-	
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	38	1	1737	2	N	-0-	-0-	
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	42	1	1805	2	N	-0-	-0-	
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	2	N	-0-	-0-	
10	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-	-0-	
11	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	50	1	1647	2	N	-0-	-0-	
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:										17,629	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	24	1	909	2	N	-0-		9
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	8	1	371	2	N	-0-		9
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	N	-0-		9
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	46	1	1180	2	N	-0-		9
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	19	1	973	2	N	-0-		9
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	21	1	910	2	N	-0-		9
07		1271 N	694	-0-	-577	-0-	15	1	679	2	N	-0-		9
08		992 N	756	-0-	-236	-0-	17	1	739	2	N	-0-		9
09		930 N	904	-0-	-26	-0-	19	1	885	2	N	-0-		9
10		682 N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-		9
*11		720 N	144	-0-	-576	-0-	4	1	140	2	N	-0-		9
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		8,182		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113			COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1180	-0-	1180	5767	31	1	1149	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1193	-0-	-1607	4160	26	1	1167	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1278	-0-	-1822	2338	28	1	1250	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1245	-0-	-1755	583	27	1	1218	2	N	-0-		-0-
05		1843 N	1260	-0-	-583	-0-	24	1	1236	2	N	-0-		-0-
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	N	-0-		-0-
07		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	24	1	1075	2	N	-0-		-0-
08		1147 N	979	-0-	-168	-0-	22	1	957	2	N	-0-		-0-
09		1110 N	888	-0-	-222	-0-	19	1	869	2	N	-0-		-0-
10		1085 N	519	-0-	-566	-0-	519	2			N	-0-		-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-		-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,795		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114			COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1451	-0-	1451	5427	38	1	1413	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1811	-0-	-989	4438	39	1	1772	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1681	-0-	-1419	3019	37	1	1644	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	360	-0-	-2640	379	8	1	352	2	N	-0-		-0-
05		2344 N	1965	-0-	-379	-0-	37	1	1928	2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1186	-0-	-434	-0-	27	1	1159	2	N	-0-		-0-
07		372 N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-		-0-
08		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		-0-
09		1200 N	1160	-0-	-40	-0-	25	1	1135	2	N	-0-		-0-
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-		-0-
11		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	66	1	2169	2	N	-0-		-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,597		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

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

01 0 799 -0- 799 3048 21 1 778 2 N -0- -0-
02 2800 N 858 -0- -1942 1106 18 1 840 2 N -0- -0-
03 2214 N 1108 -0- -1106 -0- 25 1 1083 2 N -0- -0-
04 949 N 949 -0- -0- -0- 21 1 928 2 N -0- -0-
05 961 N 818 -0- -143 -0- 15 1 803 2 N -0- -0-
06 1080 N 635 -0- -445 -0- 14 1 621 2 N -0- -0-
07 992 N 357 -0- -635 -0- 8 1 349 2 N -0- -0-
08 806 N -0- -0- -806 -0- N -0- -0-
09 930 N 930 -0- -0- -0- 20 1 910 2 N -0- -0-
10 1093 N 1093 -0- -0- -0- 1093 2 N -0- -0-
11 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
12 961 N NO RPT -0- -961 -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

01 644 N 644 -0- -0- -0- 17 1 627 2 N -0- 17
02 911 N 911 -0- -0- -0- 20 1 891 2 N -0- 17
03 868 N 863 -0- -5 -0- 19 1 844 2 N -0- 17
04 666 N 666 -0- -0- -0- 14 1 652 2 N -0- 17
05 942 N 942 -0- -0- -0- 18 1 924 2 N -0- 17
06 840 N 788 -0- -52 -0- 18 1 770 2 N -0- 17
07 682 N 513 -0- -169 -0- 11 1 502 2 N -0- 17
08 1147 N 1147 -0- -0- -0- 26 1 1121 2 N -0- 17
09 1299 N 1299 -0- -0- -0- 28 1 1271 2 N -0- 17
10 527 N 421 -0- -106 -0- 421 2 N -0- 17
*11 840 N -0- -0- -840 -0- N -0- 17
12 868 N NO RPT -0- -868 -0- N NO RPT 17

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

01 0 44 -0- 44 150 1 1 43 2 N -0- -0-
02 150 N -0- -0- -150 -0- N -0- -0-
03 93 N 1 -0- -92 -0- 1 2 N -0- -0-
04 30 N -0- -0- -30 -0- N -0- -0-
05 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
06 1 N -0- -0- -1 -0- N -0- -0-
07 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
08 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
09 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
10 376 N 376 -0- -0- -0- 376 2 N -0- -0-
11 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
12 0 N NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	639	-0-	639	8467	17	1	622	2	N	-0-	-0-	
02		9940 X	1473	-0-	-8467	-0-	32	1	1441	2	N	-0-	-0-	
03		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	53	1	2330	2	N	-0-	-0-	
04		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	62	1	2813	2	N	-0-	-0-	
05		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	58	1	3009	2	N	-0-	-0-	
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	57	1	2478	2	N	-0-	-0-	
07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	47	1	2124	2	N	-0-	-0-	
08		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	58	1	2499	2	N	-0-	-0-	
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	43	1	1989	2	N	-0-	-0-	
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	-0-	
11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	73	1	2373	2	N	-0-	-0-	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 23,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

01		0	387	-0-	387	1489	10	1	377	2	N	-0-	-0-
02		1868 N	379	-0-	-1489	-0-	8	1	371	2	N	-0-	-0-
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	2	N	-0-	-0-
04		360 N	232	-0-	-128	-0-	5	1	227	2	N	-0-	-0-
05		434 N	107	-0-	-327	-0-	2	1	105	2	N	-0-	-0-
06		1050 N	27	-0-	-1023	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

01		0	438	-0-	438	3496	24	1	414	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	1834	-0-	-966	2530	39	1	1795	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	1117	-0-	-1983	547	25	1	1092	2	N	-0-	-0-
04		1742 N	1195	-0-	-547	-0-	26	1	1169	2	N	-0-	-0-
05		1457 N	979	-0-	-478	-0-	19	1	960	2	N	-0-	-0-
06		1080 N	995	-0-	-85	-0-	22	1	973	2	N	-0-	-0-
07		1240 N	838	-0-	-402	-0-	18	1	820	2	N	-0-	-0-
08		992 N	734	-0-	-258	-0-	17	1	717	2	N	-0-	-0-
09		990 N	890	-0-	-100	-0-	19	1	871	2	N	-0-	-0-
10		837 N	614	-0-	-223	-0-	15	1	599	2	N	-0-	-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	1946	-0-	-565	-0-	-0-	31	1	1915	2	N	-0-			156
02	2268 X	1741	-0-	-527	-0-	-0-	28	1	1713	2	N	-0-			156
03	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	-0-	31	1	2085	2	N	-0-			156
04	2550 X	1908	-0-	-642	-0-	-0-	30	1	1878	2	N	-0-			156
05	2635 X	1574	-0-	-1061	-0-	-0-	31	1	1543	2	N	-0-			156
06	2040 X	1989	-0-	-51	-0-	-0-	30	1	1959	2	N	-0-			156
07	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2242	2	N	-0-			156
08	2108 X	1959	-0-	-149	-0-	-0-	31	1	1928	2	N	-0-			156
09	1980 X	1631	-0-	-349	-0-	-0-	30	1	1601	2	N	-0-			156
10	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	-0-	31	1	1856	2	N	-0-			156
*11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			156
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-					N	NO RPT			156

TOTAL GAS PROD: 21,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
REED UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720		
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	31	1	1492	2	N	-0-	64		
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	1330	2	N	-0-	64		
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	N	-0-	64		
04	1470 N	1293	-0-	-177	-0-	30	1	1263	2	N	-0-	64		
05	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	31	1	1200	2	N	-0-	64		
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	30	1	1478	2	N	-0-	64		
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	-0-	64		
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	31	1	1920	2	N	-0-	64		
09	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	30	1	1405	2	N	-0-	64		
10	1736 N	889	-0-	-847	-0-	31	1	858	2	N	-0-	64		
*11	1890 N	891	-0-	-999	-0-	30	1	861	2	N	-0-	64		
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	64		
TOTAL GAS PROD:		15,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133		
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	31	1	3540	2	N	-0-	23		
02	2800 N	3532	-0-	732	732	28	1	3504	2	N	-0-	23		
03	4111 X	3379	-0-	-732	-0-	31	1	3348	2	N	-0-	23		
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	30	1	2678	2	N	-0-	23		
05	2790 X	1024	-0-	-1766	-0-	31	1	993	2	N	-0-	23		
06	2700 X	714	-0-	-1986	-0-	30	1	684	2	N	-0-	23		
07	2790 X	1239	-0-	-1551	-0-	31	1	1208	2	N	-0-	23		
08	2790 X	1623	-0-	-1167	-0-	31	1	1592	2	N	-0-	23		
09	2700 X	1719	-0-	-981	-0-	30	1	1689	2	N	-0-	23		
10	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	31	1	18045	2	N	-0-	23		
*11	1560 X	1472	-0-	-88	-0-	1472	2			N	-0-	23		
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	23		
TOTAL GAS PROD:		39,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405									
REED UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860	- 12140	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	1682	-0-	1682	4438	1682 2			N	-0-			-0-
02	2800 N		2225	-0-	-575	3863	2225 2			N	-0-			-0-
03	3100 N		2278	-0-	-822	3041	2278 2			N	-0-			-0-
04	3000 N		1551	-0-	-1449	1592	1551 2			N	-0-			-0-
05	3100 N		1654	-0-	-1446	146	1654 2			N	-0-			-0-
06	2138 N		1992	-0-	-146		1992 2			N	-0-			-0-
07	2037 N		2037	-0-	-0-		2037 2			N	-0-			-0-
08	1787 N		1787	-0-	-0-		1787 2			N	-0-			-0-
09	1891 N		1891	-0-	-0-		1891 2			N	-0-			-0-
10	1457 N		1284	-0-	-173		1284 2			N	-0-			-0-
11	1652 N		1652	-0-	-0-		1652 2			N	-0-			-0-
12	1457 N	NO RPT		-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,033	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

REED UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663	- 12979	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	3820	-0-	3820	15701	31 1	3789 2		N	-0-			2
02	19309 X		3608	-0-	-15701	-0-	28 1	3579 2		N	1			3
							1 9							
03	4333 X		4333	-0-	-0-	-0-	31 1	4294 2		N	7			10
							8 9							
04	3953 X		3953	-0-	-0-	-0-	30 1	3864 2		N	54	3 1		61
							59 9							
05	3443 X		3443	-0-	-0-	-0-	31 1	3393 2		N	17			78
							19 9							
06	3209 X		3209	-0-	-0-	-0-	30 1	3178 2		N	1	5 1		74
							1 9							
07	3475 X		3475	-0-	-0-	-0-	31 1	3444 2		N	-0-			74
08	3359 X		3359	-0-	-0-	-0-	31 1	3324 2		N	4			78
							4 9							
09	3185 X		3185	-0-	-0-	-0-	30 1	3153 2		N	2	6 1		74
							2 9							
10	2514 X		2514	-0-	-0-	-0-	31 1	2474 2		N	8	8 1		74
							9 9							
11	3310 X		3310	-0-	-0-	-0-	30 1	3279 2		N	1			75
							1 9							
12	713 X	NO RPT		-0-	-713	-0-				N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		38,209	TOTAL CONDENSATE PROD: 95											

REED UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868	- 12164	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1341 N		1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			N	-0-			23
02	980 N		871	-0-	-109	-0-	871 2			N	-0-			23
03	1085 N		1022	-0-	-63	-0-	1022 2			N	-0-			23
04	1050 N		660	-0-	-390	-0-	660 2			N	-0-			23
05	1184 N		1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			N	-0-			23
06	990 N		637	-0-	-353	-0-	637 2			N	-0-			23
07	912 N		912	-0-	-0-	-0-	912 2			N	-0-			23
08	1085 N		856	-0-	-229	-0-	856 2			N	-0-			23
09	773 N		773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-			23
10	899 N		399	-0-	-500	-0-	399 2			N	-0-			23
*11	920 N		920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-			23
12	806 N	NO RPT		-0-	-806	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		9,575	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
REED UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433 -	13133		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	486	-0-	486	2538	486 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1037	-0-	-1763	775	1037 2			N	-0-			-0-
03		2089 N	1314	-0-	-775	-0-	1314 2			N	-0-			-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2			N	-0-			-0-
05		1085 N	937	-0-	-148	-0-	937 2			N	-0-			-0-
06		1050 N	898	-0-	-152	-0-	898 2			N	-0-			-0-
07		1054 N	867	-0-	-187	-0-	867 2			N	-0-			-0-
08		930 N	811	-0-	-119	-0-	811 2			N	-0-			-0-
09		900 N	719	-0-	-181	-0-	719 2			N	-0-			-0-
10		868 N	489	-0-	-379	-0-	489 2			N	-0-			-0-
11		780 N	623	-0-	-157	-0-	623 2			N	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARGER, H. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420 -	11574		
01		0	1815	-0-	1815	6321	47 1	1768 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1447	-0-	-1353	4968	31 1	1416 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1816	-0-	-1284	3684	40 1	1776 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	429	-0-	-2571	1113	9 1	420 2		N	-0-			-0-
05		2986 N	1873	-0-	-1113	-0-	35 1	1838 2		N	-0-			-0-
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	32 1	1370 2		N	-0-			-0-
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	46 1	2071 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1278	-0-	-86	-0-	29 1	1249 2		N	-0-			-0-
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	36 1	1628 2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219 2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	36 1	1167 2		N	-0-			-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARGER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223609	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11418 -	11494		
01		0	909	-0-	909	3813	24 1	885 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1015	-0-	-1785	2028	22 1	993 2		N	-0-			-0-
03		2953 N	925	-0-	-2028	-0-	21 1	904 2		N	-0-			-0-
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	19 1	870 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	465	-0-	-589	-0-	9 1	456 2		N	-0-			-0-
06		900 N	448	-0-	-452	-0-	10 1	438 2		N	-0-			-0-
07		930 N	890	-0-	-40	-0-	19 1	871 2		N	-0-			-0-
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	19 1	821 2		N	-0-			-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	13 1	591 2		N	-0-			-0-
10		899 N	493	-0-	-406	-0-	493 2			N	-0-			-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
H. BARGER UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229853	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11002 - 11561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-		17
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		17
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-		17
04		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-		17
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-		17
06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-		17
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-		17
08		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		17
09		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-		17
10		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-		17
*11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-		17
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		21,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVERETT		WELL #:		10H	RRCID ->	229922	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	11667	PERF.12158 - 14454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	7780	-0-	7780	27656	491	1	7289	2	N	-0-
02		35407 X	7751	-0-	-27656	-0-	444	1	7307	2	N	-0-
03		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	577	1	8969	2	N	-0-
04		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	575	1	8454	2	N	-0-
05		8587 X	4308	-0-	-4279	-0-	291	1	4017	2	N	-0-
06		9240 X	7997	-0-	-1243	-0-	486	1	7511	2	N	-0-
07		9548 X	8459	-0-	-1089	-0-	542	1	7917	2	N	-0-
08		9548 X	8493	-0-	-1055	-0-	593	1	7900	2	N	-0-
09		9030 X	7382	-0-	-1648	-0-	561	1	6821	2	N	-0-
10		8463 X	5990	-0-	-2473	-0-	553	1	5437	2	N	-0-
11		8220 X	7471	-0-	-749	-0-	519	1	6952	2	N	-0-
12		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		84,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230710	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11467 - 11565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1075	-0-	1075	2929	28	1	1047	2	N	-0-
02		2800 N	347	-0-	-2453	476	7	1	340	2	N	-0-
03		1283 N	807	-0-	-476	-0-	18	1	789	2	N	-0-
04		660 N	174	-0-	-486	-0-	4	1	170	2	N	-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	22	1	1126	2	N	-0-
06		660 N	366	-0-	-294	-0-	8	1	358	2	N	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
08		682 N	561	-0-	-121	-0-	13	1	548	2	N	-0-
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	16	1	712	2	N	-0-
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-
11		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	62	1	2034	2	N	-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		8,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931								
01	0	7348	-0-	7348	26216	436	1	6912	2	N	-0-					33
02	32990 X	6774	-0-	-26216	-0-	365	1	6409	2	N	-0-					33
03	8215 X	6356	-0-	-1859	-0-	365	1	5991	2	N	-0-					33
04	7950 X	5781	-0-	-2169	-0-	350	1	5431	2	N	-0-					33
05	7502 X	6151	-0-	-1351	-0-	373	1	5775	2	N	3					36
						3	9									
06	7260 X	6160	-0-	-1100	-0-	352	1	5808	2	N	-0-					36
07	7502 X	5281	-0-	-2221	-0-	320	1	4961	2	N	-0-					36
08	6355 X	3658	-0-	-2697	-0-	243	1	3415	2	N	-0-					36
09	6150 X	945	-0-	-5205	-0-	68	1	877	2	N	-0-					36
10	6355 X	3431	-0-	-2924	-0-	326	1	3105	2	N	-0-					36
11	6150 X	3898	-0-	-2252	-0-	284	1	3614	2	N	-0-					36
12	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					36
TOTAL GAS PROD:		55,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645								
01	0	3575	-0-	3575	14333	212	1	3363	2	N	-0-					41
02	17548 X	3215	-0-	-14333	-0-	173	1	3042	2	N	-0-					41
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	216	1	3538	2	N	-0-					41
04	3630 X	3592	-0-	-38	-0-	218	1	3374	2	N	-0-					41
05	3751 X	2861	-0-	-890	-0-	174	1	2687	2	N	-0-					41
06	3630 X	2679	-0-	-951	-0-	153	1	2526	2	N	-0-					41
07	3751 X	2304	-0-	-1447	-0-	140	1	2164	2	N	-0-					41
08	3751 X	2304	-0-	-1447	-0-	153	1	2151	2	N	-0-					41
09	3600 X	2724	-0-	-876	-0-	197	1	2527	2	N	-0-					41
10	2852 X	2066	-0-	-786	-0-	181	1	1885	2	N	-0-					41
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	201	1	2856	2	N	-0-					41
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					41
TOTAL GAS PROD:		32,131				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0	7790	-0-	7790	33734	491	1	7299	2	N	-0-				23
02		40481 X	6747	-0-	-33734	-0-	390	1	6357	2	N	-0-				23
03		9486 X	5869	-0-	-3617	-0-	366	1	5503	2	N	-0-				23
04		8460 X	6777	-0-	-1683	-0-	439	1	6338	2	N	-0-				23
05		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	535	1	7801	2	N	-0-				23
06		7530 X	7448	-0-	-82	-0-	454	1	6994	2	N	-0-				23
07		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	486	1	7051	2	N	-0-				23
08		8339 X	7240	-0-	-1099	-0-	510	1	6730	2	N	-0-				23
09		8070 X	5518	-0-	-2552	-0-	426	1	5092	2	N	-0-				23
10		8339 X	3804	-0-	-4535	-0-	362	1	3442	2	N	-0-				23
11		7440 X	5512	-0-	-1928	-0-	390	1	5122	2	N	-0-				23
12		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT				23

TOTAL GAS PROD: 72,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

01		0	4268	-0-	4268	17903	253	1	4015	2	N	-0-				-0-
02		21323 X	3420	-0-	-17903	-0-	184	1	3236	2	N	-0-				-0-
03		4712 X	4690	-0-	-22	-0-	269	1	4421	2	N	-0-				-0-
04		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	294	1	4565	2	N	-0-				-0-
05		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	314	1	4860	2	N	-0-				-0-
06		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	286	1	4721	2	N	-0-				-0-
07		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	308	1	4763	2	N	-0-				-0-
08		5177 X	5012	-0-	-165	-0-	333	1	4679	2	N	-0-				-0-
09		5010 X	2856	-0-	-2154	-0-	206	1	2650	2	N	-0-				-0-
10		5177 X	856	-0-	-4321	-0-	75	1	781	2	N	-0-				-0-
11		5010 X	3225	-0-	-1785	-0-	212	1	3013	2	N	-0-				-0-
12		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 44,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

01		0	4629	-0-	4629	18426	275	1	4354	2	Y	-0-				-0-
02		22614 X	4188	-0-	-18426	-0-	225	1	3963	2	Y	-0-				-0-
03		5084 X	4757	-0-	-327	-0-	273	1	4484	2	Y	-0-				-0-
04		4920 X	4500	-0-	-420	-0-	273	1	4227	2	Y	-0-				-0-
05		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	289	1	4471	2	Y	-0-				-0-
06		4590 X	4560	-0-	-30	-0-	261	1	4299	2	Y	-0-				-0-
07		4743 X	3741	-0-	-1002	-0-	227	1	3514	2	Y	-0-				-0-
08		4557 X	3031	-0-	-1526	-0-	201	1	2830	2	Y	-0-				-0-
09		4410 X	2828	-0-	-1582	-0-	204	1	2624	2	Y	-0-				-0-
10		4557 X	2827	-0-	-1730	-0-	248	1	2579	2	Y	-0-				-0-
11		4410 X	3378	-0-	-1032	-0-	222	1	3156	2	Y	-0-				-0-
12		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 43,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3049	-0-	3049	12471	181	1	2868	2	Y	-0-	-0-
02	14850 X	2379	-0-	-12471	-0-	128	1	2251	2	Y	-0-	-0-
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	201	1	3308	2	Y	-0-	-0-
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	196	1	3037	2	Y	-0-	-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	205	1	3172	2	Y	-0-	-0-
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	190	1	3138	2	Y	-0-	-0-
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	204	1	3162	2	Y	-0-	-0-
08	3348 X	3089	-0-	-259	-0-	205	1	2884	2	Y	-0-	-0-
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	239	1	3073	2	Y	-0-	-0-
10	3348 X	2301	-0-	-1047	-0-	202	1	2099	2	Y	-0-	-0-
11	3240 X	2588	-0-	-652	-0-	170	1	2418	2	Y	-0-	-0-
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1791	-0-	1791	8200	136	1	1655	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	2108	-0-	-692	7508	140	1	1968	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2625	-0-	-475	7033	180	1	2445	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2551	-0-	-449	6584	183	1	2368	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2492	-0-	-608	5976	180	1	2312	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2063	-0-	-937	5039	146	1	1917	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2142	-0-	-958	4081	159	1	1983	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	1909	-0-	-1191	2890	156	1	1753	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	1761	-0-	-1239	1651	155	1	1606	2	N	-0-	-0-
10	2989 N	1338	-0-	-1651	-0-	146	1	1192	2	N	-0-	-0-
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	156	1	1792	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5711	-0-	5711	40249	368	1	5340	2	N	3	90
02	48793 X	8544	-0-	-40249	-0-	483	1	7991	2	N	64	154
03	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	804	1	12690	2	N	200	199 1 155
04	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	697	1	10343	2	N	90	245
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	465	1	6713	2	N	3	248
06	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	585	1	9140	2	N	17	206 1 59
07	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	625	1	9198	2	N	129	188
08	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	601	1	8009	2	N	-0-	188
09	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	564	1	6862	2	N	-0-	188
10	5642 X	4696	-0-	-946	-0-	440	1	4256	2	N	-0-	188
11	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	534	1	7168	2	N	137	191 1 134
12	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	151	9			N	NO RPT	134
TOTAL GAS PROD:		94,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		643						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MILDRED THOMPSON		WELL #:		11	RRCID ->	258442	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11385	- 12628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1882	-0-	1882	8229	112 1	1770 2	Y	-0-			-0-	
02		2800 N	1548	-0-	-1252	6977	83 1	1465 2	Y	-0-			-0-	
03		3100 N	2021	-0-	-1079	5898	116 1	1905 2	Y	-0-			-0-	
04		3000 N	1802	-0-	-1198	4700	109 1	1693 2	Y	-0-			-0-	
05		3100 N	1899	-0-	-1201	3499	115 1	1784 2	Y	-0-			-0-	
06		3000 N	1811	-0-	-1189	2310	104 1	1707 2	Y	-0-			-0-	
07		3100 N	2724	-0-	-376	1934	165 1	2559 2	Y	-0-			-0-	
08		3100 N	2724	-0-	-376	1558	181 1	2543 2	Y	-0-			-0-	
09		3000 N	2430	-0-	-570	988	175 1	2255 2	Y	-0-			-0-	
10		2870 N	1882	-0-	-988	-0-	165 1	1717 2	Y	-0-			-0-	
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	136 1	1943 2	Y	-0-			-0-	
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 22,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258867	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10600	- 14626
01		0	18665	-0-	18665	58156	810 1	17855 2	N	-0-			1
02		69800 X	11644	-0-	-58156	-0-	505 1	11139 2	N	-0-			1
03		13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	626 1	13178 2	N	-0-			1
04		12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	573 1	11850 2	N	-0-			1
05		13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	629 1	12398 2	N	-0-			1
06		10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	528 1	10186 2	N	-0-			1
07		10447 X	9907	-0-	-540	-0-	541 1	9366 2	N	-0-			1
08		10447 X	9774	-0-	-673	-0-	478 1	9296 2	N	-0-			1
09		10110 X	9531	-0-	-579	-0-	464 1	9067 2	N	-0-			1
10		10447 X	8573	-0-	-1874	-0-	423 1	8150 2	N	-0-			1
*11		10110 X	8997	-0-	-1113	-0-	481 1	8516 2	N	-0-			1
12		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 127,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		17	RRCID ->	258871	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12914	PERF.	11288	- 12720
01		0	2825	-0-	2825	11380	168 1	2657 2	Y	-0-	12 1		3
02		13783 X	2403	-0-	-11380	-0-	129 1	2274 2	Y	-0-			3
03		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	182 1	2992 2	Y	-0-			3
04		2730 X	2163	-0-	-567	-0-	131 1	2032 2	Y	-0-			3
05		2821 X	2771	-0-	-50	-0-	168 1	2603 2	Y	-0-			3
06		2940 X	2770	-0-	-170	-0-	158 1	2612 2	Y	-0-			3
07		3038 X	2355	-0-	-683	-0-	142 1	2195 2	Y	16			19
							18 9						
08		3069 X	2779	-0-	-290	-0-	185 1	2594 2	Y	-0-	11 1		8
09		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	206 1	2650 2	Y	-0-			8
10		2852 X	2124	-0-	-728	-0-	186 1	1938 2	Y	-0-			8
*11		2760 X	2473	-0-	-287	-0-	162 1	2311 2	Y	-0-			8
12		2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 28,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		21	RRCID ->	260583	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11532	-	12814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	2567	-0-	2567	9862	152 1	2415 2	Y	-0-			-0-	
02		2800 N	1890	-0-	-910	8952	102 1	1788 2	Y	-0-			-0-	
03		3100 N	2626	-0-	-474	8478	151 1	2475 2	Y	-0-			-0-	
04		3000 N	2469	-0-	-531	7947	150 1	2319 2	Y	-0-			-0-	
05		3100 N	2629	-0-	-471	7476	159 1	2470 2	Y	-0-			-0-	
06		3000 N	2786	-0-	-214	7262	159 1	2627 2	Y	-0-			-0-	
07		3100 N	2509	-0-	-591	6671	152 1	2357 2	Y	-0-			-0-	
08		3100 N	2413	-0-	-687	5984	160 1	2253 2	Y	-0-			-0-	
09		3000 N	2281	-0-	-719	5265	165 1	2116 2	Y	-0-			-0-	
10		3100 N	1452	-0-	-1648	3617	127 1	1325 2	Y	-0-			-0-	
11		3000 N	2270	-0-	-730	2887	149 1	2121 2	Y	-0-			-0-	
12		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	531			Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 25,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262213	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	10221	PERF.	10603	-	14124
01		29775 X	7417	-0-	-22358	-0-	352 1	7065 2	N	-0-			1	
02		7196 X	6607	-0-	-589	-0-	313 1	6294 2	N	-0-			1	
03		7595 X	7457	-0-	-138	-0-	368 1	7089 2	N	-0-			1	
04		7260 X	7255	-0-	-5	-0-	363 1	6892 2	N	-0-			1	
05		7502 X	7463	-0-	-39	-0-	390 1	7073 2	N	-0-			1	
06		7230 X	7200	-0-	-30	-0-	384 1	6816 2	N	-0-			1	
07		7502 X	6856	-0-	-646	-0-	404 1	6452 2	N	-0-			1	
08		7502 X	6648	-0-	-854	-0-	355 1	6293 2	N	-0-			1	
09		7260 X	6884	-0-	-376	-0-	364 1	6520 2	N	-0-			1	
10		7471 X	6681	-0-	-790	-0-	359 1	6322 2	N	-0-			1	
*11		7200 X	6653	-0-	-547	-0-	356 1	6297 2	N	-0-			1	
12		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			N	NO RPT			1	

TOTAL GAS PROD: 77,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262505	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	10798	-	12686
01		0	3659	-0-	3659	11828	159 1	3500 2	N	-0-			-0-	
02		14684 X	2856	-0-	-11828	-0-	124 1	2732 2	N	-0-			-0-	
03		3286 X	2994	-0-	-292	-0-	136 1	2858 2	N	-0-			-0-	
04		3540 X	1653	-0-	-1887	-0-	76 1	1577 2	N	-0-			-0-	
05		3658 X	1280	-0-	-2378	-0-	62 1	1218 2	N	-0-			-0-	
06		3540 X	1651	-0-	-1889	-0-	81 1	1570 2	N	-0-			-0-	
07		3162 X	1579	-0-	-1583	-0-	86 1	1493 2	N	-0-			-0-	
08		3007 X	1809	-0-	-1198	-0-	89 1	1720 2	N	-0-			-0-	
09		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	118 1	2305 2	N	-0-			-0-	
10		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	115 1	2223 2	N	-0-			-0-	
11		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	125 1	2223 2	N	-0-			-0-	
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 24,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	7453	-0-	7453	29346	323	1	7130	2	N	-0-		-0-
02		36051 X	6705	-0-	-29346	-0-	291	1	6414	2	N	-0-		-0-
03		7719 X	7239	-0-	-480	-0-	328	1	6911	2	N	-0-		-0-
04		7350 X	6219	-0-	-1131	-0-	287	1	5932	2	N	-0-		-0-
05		7595 X	6606	-0-	-989	-0-	319	1	6287	2	N	-0-		-0-
06		7200 X	6664	-0-	-536	-0-	329	1	6335	2	N	-0-		-0-
07		7409 X	6414	-0-	-995	-0-	350	1	6064	2	N	-0-		-0-
08		7254 X	6288	-0-	-966	-0-	308	1	5980	2	N	-0-		-0-
09		6660 X	6044	-0-	-616	-0-	294	1	5750	2	N	-0-		-0-
10		6882 X	6025	-0-	-857	-0-	297	1	5728	2	N	-0-		-0-
11		6660 X	6397	-0-	-263	-0-	342	1	6055	2	N	-0-		-0-
12		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			72,054		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	4810	-0-	4810	20285	209	1	4601	2	Y	-0-	3 1	1
02		24544 X	4259	-0-	-20285	-0-	185	1	4074	2	Y	-0-		1
03		5053 X	4627	-0-	-426	-0-	210	1	4417	2	Y	-0-		1
04		4890 X	4217	-0-	-673	-0-	195	1	4022	2	Y	-0-		1
05		4836 X	4167	-0-	-669	-0-	201	1	3966	2	Y	-0-		1
06		4650 X	4398	-0-	-252	-0-	217	1	4181	2	Y	-0-		1
07		4712 X	3903	-0-	-809	-0-	213	1	3690	2	Y	-0-		1
08		4371 X	3848	-0-	-523	-0-	188	1	3660	2	Y	-0-		1
09		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	209	1	4092	2	Y	-0-		1
10		4371 X	4305	-0-	-66	-0-	212	1	4093	2	Y	-0-		1
*11		4230 X	2458	-0-	-1772	-0-	131	1	2327	2	Y	-0-		1
12		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			45,293		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1050	-0-	1050	4226	27	1	1023	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1062	-0-	-1738	2488	23	1	1039	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1122	-0-	-1978	510	25	1	1097	2	N	-0-		-0-
04		1638 N	1128	-0-	-510	-0-	24	1	1104	2	N	-0-		-0-
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	23	1	1192	2	N	-0-		-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	26	1	1142	2	N	-0-		-0-
07		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	27	1	1217	2	N	-0-		-0-
08		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	28	1	1178	2	N	-0-		-0-
09		1170 N	1130	-0-	-40	-0-	24	1	1106	2	N	-0-		-0-
10		1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137	2			N	-0-		-0-
11		1170 N	1159	-0-	-11	-0-	34	1	1125	2	N	-0-		-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,621		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MCFERRAN U-BURLESON		MCBAY U		WELL #:	1HA	RRCID ->	284175	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10582 - 15902		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	31477	-0-	31477	123564	1462	1	29476	2	N	490	695	1	598
02	152019 X	28455	-0-	-123564	-0-	1309	1	26397	2	N	681	556	1	723
03	32643 X	31723	-0-	-920	-0-	1498	1	28918	2	N	1188	866	1	1045
04	31350 X	29248	-0-	-2102	-0-	1307	9	27603	2	N	173	548	1	670
05	31496 X	27994	-0-	-3502	-0-	1455	1	26421	2	N	97	352	1	415
06	30690 X	25477	-0-	-5213	-0-	190	9	24106	2	N	-0-	349	1	66
07	31713 X	25661	-0-	-6052	-0-	1371	1	24141	2	N	-0-	1	1	65
08	31713 X	27548	-0-	-4165	-0-	1520	1	26081	2	N	-0-	13	1	52
09	29250 X	26986	-0-	-2264	-0-	1467	1	25560	2	N	-0-	1	1	51
10	27993 X	25708	-0-	-2285	-0-	1426	1	24327	2	N	-0-	7	1	44
*11	26670 X	25244	-0-	-1426	-0-	1381	1	23781	2	N	-0-			44
12	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-	1463	1			N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		305,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,629								

NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #:		1HA	RRCID ->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	11223	PERF.12580 - 18184			
01	0	23811	-0-	23811	96058	1033	1	22778	2	N	-0-	-0-		
02	117603 X	21545	-0-	-96058	-0-	934	1	20611	2	N	-0-	-0-		
03	24676 X	23282	-0-	-1394	-0-	1056	1	22226	2	N	-0-	-0-		
04	23760 X	22110	-0-	-1650	-0-	1020	1	21090	2	N	-0-	-0-		
05	23839 X	22238	-0-	-1601	-0-	1074	1	21164	2	N	-0-	-0-		
06	23070 X	21887	-0-	-1183	-0-	1079	1	20808	2	N	-0-	-0-		
07	23839 X	22109	-0-	-1730	-0-	1208	1	20901	2	N	-0-	-0-		
08	23281 X	21985	-0-	-1296	-0-	1076	1	20909	2	N	-0-	-0-		
09	22110 X	21189	-0-	-921	-0-	1032	1	20157	2	N	-0-	-0-		
10	22630 X	20983	-0-	-1647	-0-	1035	1	19948	2	N	-0-	-0-		
11	21900 X	19642	-0-	-2258	-0-	1050	1	18592	2	N	-0-	-0-		
12	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		240,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075 - 12111			
01	6375 X	3483	-0-	-2892	-0-	135	1	3348	2	Y	-0-	-0-		
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	120	1	2417	2	Y	-0-	-0-		
03	3689 X	2405	-0-	-1284	-0-	109	1	2296	2	Y	-0-	-0-		
04	3570 X	2038	-0-	-1532	-0-	89	1	1949	2	Y	-0-	-0-		
05	3689 X	1877	-0-	-1812	-0-	75	1	1802	2	Y	-0-	-0-		
06	3077 X	1644	-0-	-1433	-0-	49	1	1595	2	Y	-0-	-0-		
07	2790 X	1623	-0-	-1167	-0-	74	1	1549	2	Y	-0-	-0-		
08	2418 X	1484	-0-	-934	-0-	77	1	1407	2	Y	-0-	-0-		
09	2040 X	1274	-0-	-766	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-	-0-		
10	3100 N	3264	-0-	164	164	197	1	3067	2	Y	-0-	-0-		
11	2229 N	2065	-0-	-164	-0-	115	1	1950	2	Y	-0-	-0-		
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	129	1	1636	2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		25,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
SHELLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482	- 11833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	25 1	625 2	Y	-0-		-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	20 1	398 2	Y	-0-		-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 2	Y	-0-		-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	26 1	575 2	Y	-0-		-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	19 1	463 2	Y	-0-		-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	19 1	603 2	Y	-0-		-0-
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	28 1	582 2	Y	-0-		-0-
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	29 1	535 2	Y	-0-		-0-
09		600 N	565	-0-	-35	-0-	35 1	530 2	Y	-0-		-0-
10		620 N	552	-0-	-68	-0-	33 1	519 2	Y	-0-		-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	46 1	782 2	Y	-0-		-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	45 1	576 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHELLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187696	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12094	- 12144	
01		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	91 1	2270 2	Y	-0-		-0-
02		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	137 1	2750 2	Y	-0-		-0-
03		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	127 1	2677 2	Y	-0-		-0-
04		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	83 1	1821 2	Y	-0-		-0-
05		2356 X	875	-0-	-1481	-0-	35 1	840 2	Y	-0-		-0-
06		3090 X	1826	-0-	-1264	-0-	54 1	1772 2	Y	-0-		-0-
07		3193 X	3081	-0-	-112	-0-	140 1	2941 2	Y	-0-		-0-
08		2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	88 1	1607 2	Y	-0-		-0-
09		1890 X	428	-0-	-1462	-0-	26 1	402 2	Y	-0-		-0-
10		3069 X	795	-0-	-2274	-0-	48 1	747 2	Y	-0-		-0-
11		2970 X	2824	-0-	-146	-0-	158 1	2666 2	Y	-0-		-0-
12		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	184 1	2343 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		WELL #:		2	RRCID -> 186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11290	- 12391
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		115	
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	29 2		N	-0-		115	
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		115	
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		115	
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		115	
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	120 2	127 9	N	115		230	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		230	
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		230	
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		230	
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		230	
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		230	
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		230	
TOTAL GAS PROD:		2,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		115							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 187155	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11976	- 12415					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187357	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12314	- 12922					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 189832	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH 13502	PERF. N/A						
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			115	
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2			N	-0-			115	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			115	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-			115	
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-			115	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	560 2	65 9		N	59			174	
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-			174	
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-			174	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			174	
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-			174	
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-			174	
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			174	
TOTAL GAS PROD:		4,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
VICKERY A				WELL #: 1	RRCID -> 233523	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 11785	PERF.10188	- 11098		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	496	-0-	-403	-0-	496 2	N	-0-		160
02		756 N	511	-0-	-245	-0-	511 2	N	-0-		160
03		744 N	672	-0-	-72	-0-	672 2	N	-0-		160
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		160
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-		160
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-		160
07		930 N	815	-0-	-115	-0-	815 2	N	-0-		160
08		961 N	397	-0-	-564	-0-	397 2	N	-0-		160
09		1170 N	423	-0-	-747	-0-	423 2	N	-0-		160
10		806 N	365	-0-	-441	-0-	365 2	N	-0-		160
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		160
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		160
TOTAL GAS PROD:			8,218	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WATSON				WELL #: 3	RRCID -> 250680	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9866	- 11155		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROGERS				WELL #: 3	RRCID -> 250959	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10244	- 11053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	-0-		60
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-		60
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-		60
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	N	-0-		60
05		1519 N	1128	-0-	-391	-0-	1128 2	N	-0-		60
06		1590 N	1354	-0-	-236	-0-	1354 2	N	-0-		60
07		1674 N	1295	-0-	-379	-0-	1295 2	N	-0-		60
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-		60
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	N	-0-		60
10		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2	N	-0-		60
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-		60
12		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			21,125	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10158 - 11202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		775 N	485	-0-	-290	-0-	485 2	N	-0-		50
02		700 N	672	-0-	-28	-0-	672 2	N	-0-		50
03		713 N	496	-0-	-217	-0-	496 2	N	-0-		50
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 2	N	-0-		50
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		50
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		50
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-		50
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-		50
09		870 N	839	-0-	-31	-0-	839 2	N	-0-		50
10		1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129 2	N	-0-		50
11		1110 N	742	-0-	-368	-0-	742 2	N	-0-		50
12		868 N	558	-0-	-310	-0-	558 2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		9,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		899 N	535	-0-	-364	-0-	535 2	N	-0-		25
02		644 N	521	-0-	-123	-0-	521 2	N	-0-		25
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		25
04		510 N	193	-0-	-317	-0-	193 2	N	-0-		25
05		589 N	236	-0-	-353	-0-	236 2	N	-0-		25
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		25
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		25
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		25
09		510 N	477	-0-	-33	-0-	477 2	N	-0-		25
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		25
11		450 N	418	-0-	-32	-0-	418 2	N	-0-		25
12		496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		5,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2480 N	2137	-0-	-343	-0-	2137 2	N	-0-		-0-
02		2296 N	2154	-0-	-142	-0-	2154 2	N	-0-		-0-
03		2542 N	2227	-0-	-315	-0-	2227 2	N	-0-		-0-
04		2070 N	1983	-0-	-87	-0-	1983 2	N	-0-		-0-
05		2387 N	959	-0-	-1428	-0-	959 2	N	-0-		-0-
06		2160 N	900	-0-	-1260	-0-	900 2	N	-0-		-0-
07		2046 N	527	-0-	-1519	-0-	527 2	N	-0-		-0-
08		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-		-0-
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-		-0-
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
11		2430 N	1511	-0-	-919	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
12		1736 N	1366	-0-	-370	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 7		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 7		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

01	620 X	48	-0-	-572	-0-		1 1	47 2	Y	-0-				5
02	560 X	346	-0-	-214	-0-		12 1	334 2	Y	-0-				5
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-				5
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	3 1			2
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-				2
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-				2
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-				2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
09	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-		34 1	1541 2	Y	-0-				2
10	596 X	596	-0-	-0-	-0-		16 1	580 2	Y	-0-				2
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-		23 1	646 2	Y	-0-				2
12	1643 X	384	-0-	-1259	-0-		12 1	372 2	Y	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	587	-0-	-2699	-0-	13	1	574	2	Y	-0-	26
02	2968 X	1741	-0-	-1227	-0-	59	1	1680	2	Y	2	28
						2	9					
03	3286 X	2591	-0-	-695	-0-	85	1	2506	2	Y	-0-	28
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	145	1	4057	2	Y	1	12
						1	9				17 1	
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	151	1	4215	2	Y	-0-	12
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	101	1	2915	2	Y	1	13
						1	9					
07	4340 X	2114	-0-	-2226	-0-	76	1	2038	2	Y	-0-	13
08	4371 X	1530	-0-	-2841	-0-	40	1	1490	2	Y	-0-	13
09	4230 X	1046	-0-	-3184	-0-	22	1	1024	2	Y	-0-	13
10	4371 X	1354	-0-	-3017	-0-	36	1	1317	2	Y	1	14
						1	9					
11	3030 X	2961	-0-	-69	-0-	100	1	2861	2	Y	-0-	14
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	123	1	3827	2	Y	1	15
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		29,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185338	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8494 - 12746
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4464 X	105	-0-	-4359	-0-	2	1	103	2	40
02		4032 X	44	-0-	-3988	-0-	2	1	42	2	40
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					40
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				22 1	18
05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					18
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					18
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					18
08		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	2	18
09		818 X	818	-0-	-0-	-0-	18	1	800	2	18
10		220 X	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	18
11		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	18
12		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	47	1	1463	2	19
							1	9			
TOTAL GAS PROD:		5,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	187325	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	12912	PERF. 8574 - 12745
01		2821 X	2733	-0-	-88	-0-	59	1	2673	2	22
							1	9			
02		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	102	1	2907	2	26
							4	9			
03		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	98	1	2870	2	26
04		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	100	1	2800	2	12
							1	9		15 1	
05		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	100	1	2796	2	12
06		2760 X	2511	-0-	-249	-0-	84	1	2426	2	13
							1	9			
07		2852 X	2043	-0-	-809	-0-	74	1	1969	2	13
08		2852 X	2109	-0-	-743	-0-	55	1	2054	2	13
09		2760 X	2694	-0-	-66	-0-	58	1	2636	2	13
10		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	83	1	3050	2	16
							3	9			
11		3000 N	3456	-0-	456	456	117	1	3339	2	16
12		2790 N	926	-0-	-1864	-0-	29	1	897	2	16
TOTAL GAS PROD:		31,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

HUFFMAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	190846	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF. 12830 - 12840
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	337	-0-	-686	-0-	7	1	330	2	Y	-0-					6
02	1008 X	171	-0-	-837	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					6
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					6
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	4	1			2
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810								
01	2728 X	293	-0-	-2435	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					21
02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	Y	1					22
						1	9									
03	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-					22
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	75	1	2107	2	Y	-0-	13	1			9
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	77	1	2161	2	Y	-0-					9
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	82	1	2356	2	Y	1					10
						1	9									
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	103	1	2755	2	Y	-0-					10
08	899 N	808	-0-	-91	-0-	21	1	787	2	Y	-0-					10
09	870 N	206	-0-	-664	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					10
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	37	1	1339	2	Y	1					11
						1	9									
11	780 N	322	-0-	-458	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					11
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170								
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	43	1	1932	2	Y	3					16
						3	9									
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	2	Y	1					17
						1	9									
03	1922 N	1551	-0-	-371	-0-	51	1	1498	2	Y	2	12	1			7
						2	9									
04	1920 N	1533	-0-	-387	-0-	53	1	1477	2	Y	3					10
						3	9									
05	2077 N	1655	-0-	-422	-0-	57	1	1596	2	Y	2					12
						2	9									
06	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	46	1	1326	2	Y	2					14
						2	9									
07	1581 N	1227	-0-	-354	-0-	44	1	1181	2	Y	2					16
						2	9									
08	1643 N	1198	-0-	-445	-0-	31	1	1167	2	Y	-0-					16
09	1380 N	1276	-0-	-104	-0-	27	1	1247	2	Y	2	10	1			8
						2	9									
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	39	1	1431	2	Y	2					10
						2	9									
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	Y	2					12
						2	9									
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	57	1	1782	2	Y	4					16
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	10	1	466	2	Y	1				9
						1	9								
02	728 N	477	-0-	-251	-0-	16	1	461	2	Y	-0-				9
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	16	1	463	2	Y	1	6	1		4
						1	9								
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	15	1	417	2	Y	1				5
						1	9								
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	Y	1				6
						1	9								
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	606	2	Y	1				7
						1	9								
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	703	2	Y	1				8
						1	9								
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	29	1	1081	2	Y	-0-				8
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	803	2	Y	1	5	1		4
						1	9								
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	42	1	1534	2	Y	2				6
						2	9								
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	2	Y	2				8
						2	9								
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	Y	2				10
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		9,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1829 N	1263	-0-	-566	-0-	27	1	1234	2	Y	2				14
						2	9								
02	1652 X	1123	-0-	-529	-0-	38	1	1085	2	Y	-0-				14
03	1829 X	1388	-0-	-441	-0-	46	1	1340	2	Y	2	10	1		6
						2	9								
04	1740 X	1216	-0-	-524	-0-	42	1	1172	2	Y	2				8
						2	9								
05	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	65	1	1809	2	Y	2				10
						2	9								
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	82	1	2367	2	Y	4				14
						4	9								
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1372	2	Y	3				17
						3	9								
08	1891 X	1451	-0-	-440	-0-	38	1	1413	2	Y	-0-				17
09	2460 X	931	-0-	-1529	-0-	20	1	910	2	Y	1	11	1		7
						1	9								
10	2542 X	1662	-0-	-880	-0-	44	1	1615	2	Y	3				10
						3	9								
11	2460 X	1754	-0-	-706	-0-	59	1	1692	2	Y	3				13
						3	9								
12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	47	1	1458	2	Y	3				16
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		18,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2635	-0-	-310	-0-	57	1	2572	2	Y	5		31
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	130	1	3676	2	Y	1		32
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	142	1	4165	2	Y	5	22 1	15
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	120	1	3355	2	Y	6		21
05	4216 X	3514	-0-	-702	-0-	121	1	3389	2	Y	4		25
06	4170 X	3265	-0-	-905	-0-	109	1	3150	2	Y	5		30
07	4309 X	2989	-0-	-1320	-0-	107	1	2875	2	Y	6		36
08	4309 X	3608	-0-	-701	-0-	94	1	3514	2	Y	-0-		36
09	3480 X	2876	-0-	-604	-0-	62	1	2810	2	Y	4	23 1	17
10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	95	1	3490	2	Y	5		22
11	3480 X	3091	-0-	-389	-0-	104	1	2981	2	Y	5		27
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	139	1	4316	2	Y	9		36
TOTAL GAS PROD:		41,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	Y	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	Y	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	3	1	105	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3131 X	1543	-0-	-1588	-0-	33 1	1509 2	Y	1			17
02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	64 1	1816 2	Y	2			19
03	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	66 1	1940 2	Y	-0-			19
04	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	60 1	1694 2	Y	-0-	11 1		8
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	58 1	1614 2	Y	-0-			8
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	61 1	1766 2	Y	1			9
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	62 1	1657 2	Y	-0-			9
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	55 1	2048 2	Y	-0-			9
09	600 N	466	-0-	-134	-0-	10 1	456 2	Y	-0-			9
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	21 1	774 2	Y	1			10
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	33 1	940 2	Y	-0-			10
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	39 1	1207 2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		17,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2821 X	1677	-0-	-1144	-0-	36 1	1640 2	Y	1			18
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	81 1	2295 2	Y	3			21
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	74 1	2169 2	Y	-0-			21
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	77 1	2157 2	Y	-0-	12 1		9
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	83 1	2324 2	Y	-0-			9
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	80 1	2312 2	Y	1			10
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	91 1	2442 2	Y	-0-			10
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	51 1	1894 2	Y	-0-			10
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	33 1	1502 2	Y	-0-			10
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	52 1	1914 2	Y	1			11
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	73 1	2084 2	Y	-0-			11
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	80 1	2485 2	Y	1			12
TOTAL GAS PROD:		26,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	194530	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.12000	- 13099
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3410 X	2184	-0-	-1226	-0-	47	1	2134	2	Y	3	27
02	3892 X	3746	-0-	-146	-0-	127	1	3618	2	Y	1	28
03	4309 X	2249	-0-	-2060	-0-	74	1	2172	2	Y	3	12
04	4170 X	2307	-0-	-1863	-0-	79	1	2224	2	Y	4	16
05	4154 X	803	-0-	-3351	-0-	28	1	774	2	Y	1	17
06	4020 X	2890	-0-	-1130	-0-	97	1	2787	2	Y	5	22
07	4154 X	1833	-0-	-2321	-0-	66	1	1763	2	Y	4	26
08	2387 X	2172	-0-	-215	-0-	57	1	2115	2	Y	-0-	26
09	2880 X	1612	-0-	-1268	-0-	35	1	1575	2	Y	2	12
10	2976 X	1713	-0-	-1263	-0-	45	1	1665	2	Y	3	15
11	2880 X	1949	-0-	-931	-0-	66	1	1880	2	Y	3	18
12	2170 X	1608	-0-	-562	-0-	50	1	1555	2	Y	3	21

TOTAL GAS PROD: 25,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	194591	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8631	- 12900
01	589 N	155	-0-	-434	-0-	3	1	152	2	Y	-0-	2
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	Y	-0-	2
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	2	Y	-0-	2
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2240	2	Y	3	4
05	3100 N	6045	-0-	2945	2945	209	1	5836	2	Y	-0-	4
06	3000 N	7069	-0-	4069	7014	237	1	6831	2	Y	1	5
07	3100 N	6945	-0-	3845	10859	250	1	6695	2	Y	-0-	5
08	16663 X	5804	-0-	-10859	-0-	152	1	5650	2	Y	2	7
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	75	1	3417	2	Y	-0-	7
10	3472 X	1311	-0-	-2161	-0-	35	1	1275	2	Y	1	8
11	7080 X	4552	-0-	-2528	-0-	153	1	4399	2	Y	-0-	8
12	6944 X	4732	-0-	-2212	-0-	147	1	4581	2	Y	4	12

TOTAL GAS PROD: 43,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUFFMAN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	194716	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8557	- 12960
01	0	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-	-0-	
06	44 X	-0-	-0-	-44	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	1908	-0-	-2866	-0-	41 1	1864 2	Y	3			36
02	4564 X	1997	-0-	-2567	-0-	3 9	1928 2	Y	1			37
03	5053 X	2208	-0-	-2845	-0-	68 1	2133 2	Y	3	26	1	14
04	4890 X	1994	-0-	-2896	-0-	1 9	1922 2	Y	3			17
05	4154 X	1483	-0-	-2671	-0-	72 1	1430 2	Y	2			19
06	2130 X	802	-0-	-1328	-0-	3 9	774 2	Y	1			20
07	2201 X	1057	-0-	-1144	-0-	69 1	1017 2	Y	2			22
08	1798 X	436	-0-	-1362	-0-	2 9	425 2	Y	-0-			22
09	810 N	349	-0-	-461	-0-	11 1	342 2	Y	-0-	14	1	8
10	1054 N	469	-0-	-585	-0-	7 1	456 2	Y	1			9
11	420 N	94	-0-	-326	-0-	12 1	91 2	Y	-0-			9
12	372 N	5	-0-	-367	-0-	1 9		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		12,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8527 - 12850		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	1223	-0-	-2404	-0-	26	1	1196	2	Y	1			16
02	1708 X	1125	-0-	-583	-0-	38	1	1086	2	Y	1			17
03	1891 X	634	-0-	-1257	-0-	21	1	613	2	Y	-0-			17
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	50	1	1392	2	Y	-0-	10	1	7
05	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	2	Y	-0-			7
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1374	2	Y	-0-			7
07	1488 X	817	-0-	-671	-0-	29	1	788	2	Y	-0-			7
08	1488 X	786	-0-	-702	-0-	21	1	765	2	Y	-0-			7
09	1440 X	669	-0-	-771	-0-	14	1	655	2	Y	-0-			7
10	1457 X	917	-0-	-540	-0-	24	1	892	2	Y	1			8
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	2	Y	-0-			8
12	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	66	1	2070	2	Y	1			9
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		14,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11844 - 12970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	19	1	847	2	Y	1			7
02	672 N	462	-0-	-210	-0-	16	1	446	2	Y	-0-			7
03	930 N	82	-0-	-848	-0-	3	1	79	2	Y	-0-	5	1	2
04	840 N	269	-0-	-571	-0-	9	1	260	2	Y	-0-			2
05	527 N	308	-0-	-219	-0-	11	1	297	2	Y	-0-			2
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			2
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	Y	1			3
08	310 N	84	-0-	-226	-0-	2	1	82	2	Y	-0-			3
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	2	1	107	2	Y	-0-	2	1	1
10	279 N	41	-0-	-238	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			1
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			1
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	528	2	Y	1			2
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		3,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2015 X	338	-0-	-1677	-0-	7	1	330	2	Y	1				21
						1	9								
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	60	1	1711	2	Y	1				22
						1	9								
03	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	81	1	2372	2	Y	3	15	1		10
						3	9								
04	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	82	1	2284	2	Y	4				14
						4	9								
05	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	86	1	2404	2	Y	3				17
						3	9								
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	79	1	2262	2	Y	4				21
						4	9								
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	77	1	2060	2	Y	4				25
						4	9								
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	59	1	2180	2	Y	-0-				25
09	1170 N	707	-0-	-463	-0-	15	1	691	2	Y	1	16	1		10
						1	9								
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	44	1	1598	2	Y	3				13
						3	9								
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	68	1	1948	2	Y	3				16
						3	9								
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	56	1	1747	2	Y	4				20
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		22,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		31									

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	21	1	939	2	Y	2				13
						2	9								
02	644 N	284	-0-	-360	-0-	10	1	274	2	Y	-0-				13
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1046	2	Y	1	9	1		5
						1	9								
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	856	2	Y	1				6
						1	9								
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	691	2	Y	1				7
						1	9								
06	840 N	135	-0-	-705	-0-	5	1	130	2	Y	-0-				7
07	868 N	113	-0-	-755	-0-	4	1	109	2	Y	-0-				7
08	713 N	361	-0-	-352	-0-	9	1	352	2	Y	-0-				7
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	566	2	Y	1	4	1		4
						1	9								
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	Y	1				5
						1	9								
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	12	1	335	2	Y	1				6
						1	9								
12	589 N	284	-0-	-305	-0-	9	1	274	2	Y	1				7
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		6,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	12	-0-	12	61	12	2	Y	-0-		-0-
02	61 N	-0-	-0-	-61	-0-			Y	-0-		-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790				
01	1798 X	820	-0-	-978	-0-	18	1	802	2	Y	-0-	9
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	Y	1	10
						1	9					
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	41	1	1194	2	Y	-0-	10
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	2	Y	-0-	4
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	761	2	Y	-0-	4
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	22	1	637	2	Y	-0-	4
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	27	1	711	2	Y	-0-	4
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	14	1	510	2	Y	-0-	4
09	600 N	169	-0-	-431	-0-	4	1	165	2	Y	-0-	4
10	620 N	76	-0-	-544	-0-	2	1	74	2	Y	-0-	4
11	510 N	253	-0-	-257	-0-	9	1	244	2	Y	-0-	4
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		8,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930				
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	17	1	765	2	Y	-0-	5
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	803	2	Y	1	6
						1	9					
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	Y	-0-	6
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	Y	-0-	2
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-	2
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	2	Y	-0-	2
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	Y	-0-	2
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	Y	-0-	2
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	379	2	Y	-0-	2
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	Y	-0-	2
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	Y	-0-	2
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		6,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2511 X	838	-0-	-1673	-0-	18 1	820 2	Y	-0-		27
02	2240 X	362	-0-	-1878	-0-	12 1	350 2	Y	-0-		27
03	2480 X	331	-0-	-2149	-0-	11 1	320 2	Y	-0-		27
04	2400 X	250	-0-	-2150	-0-	9 1	241 2	Y	-0-	16 1	11
05	1860 X	141	-0-	-1719	-0-	5 1	136 2	Y	-0-		11
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		11
07	403 X	175	-0-	-228	-0-	6 1	169 2	Y	-0-		11
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	11 1	418 2	Y	-0-		11
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	13 1	585 2	Y	-0-		11
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	35 1	1268 2	Y	1		12
						1 9					
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	42 1	1190 2	Y	-0-		12
12	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	33 1	1031 2	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		6,724								TOTAL CONDENSATE PROD:	1

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF. 12166 - 13040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		Y	-0-		1
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24 2		Y	-0-		1
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-		1
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-	1 1	-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
08	248 N	120	-0-	-128	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	102 2	2 9	Y	2		2
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,190								TOTAL CONDENSATE PROD:	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	205805	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11896 - 12900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUFFMAN "B"		WELL #:		18	RRCID ->	205847	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	13432	PERF.11900 - 13230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	206051	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11731	PERF.11510 - 11530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-		-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33 2		N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
11	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2		N	-0-		-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		452				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1528	-0-	-797	-0-	33 1	1493 2	Y	2			18
02	2660 X	1753	-0-	-907	-0-	2 9	1692 2	Y	1			19
03	2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	60 1	1820 2	Y	2	13	1	8
04	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	1 9	2192 2	Y	4			12
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	62 1	2613 2	Y	3			15
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	2 9	3114 2	Y	4			19
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	78 1	2489 2	Y	5			24
08	2697 X	1898	-0-	-799	-0-	4 9	1848 2	Y	-0-			24
09	3240 X	1928	-0-	-1312	-0-	93 1	1885 2	Y	2	15	1	11
10	3348 X	1393	-0-	-1955	-0-	6 9	1354 2	Y	2			13
11	3240 X	3018	-0-	-222	-0-	37 1	2910 2	Y	5			18
12	2573 X	2197	-0-	-376	-0-	2 9	2125 2	Y	4			22
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		26,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A				
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			17
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			17
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			17
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			17
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			17
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			17
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			17
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			17
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			17
10	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 2		N	-0-			17
11	360 N	231	-0-	-129	-0-	231 2		N	-0-			17
12	372 N	256	-0-	-116	-0-	256 2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		5,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	1282	2	Y			12
						2	9						
02	1624 N	1601	-0-	-23	-0-	54	1	1546	2	Y			13
						1	9						
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	66	1	1948	2	Y	9	1	6
						2	9						
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	2	Y			8
						2	9						
05	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	58	1	1625	2	Y			10
						2	9						
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	Y			13
						3	9						
07	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	42	1	1114	2	Y			15
						2	9						
08	1674 N	911	-0-	-763	-0-	24	1	887	2	Y	-0-		15
09	1740 N	206	-0-	-1534	-0-	4	1	202	2	Y	-0-	9	6
10	1147 N	242	-0-	-905	-0-	6	1	236	2	Y	-0-		6
11	870 N	324	-0-	-546	-0-	11	1	312	2	Y	-0-		7
						1	9						
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	626	2	Y			8
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		13,246		TOTAL CONDENSATE PROD:								16	

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	2024	-0-	-2285	-0-	44	1	1977	2	Y			34
						3	9						
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	118	1	3353	2	Y			35
						1	9						
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	102	1	2998	2	Y	24	1	15
						4	9						
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	114	1	3181	2	Y			20
						6	9						
05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	78	1	2172	2	Y			22
						2	9						
06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	78	1	2232	2	Y			26
						4	9						
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	72	1	1924	2	Y			30
						4	9						
08	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	41	1	1537	2	Y	-0-		30
09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	27	1	1231	2	Y		19	13
						2	9						
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1670	2	Y			16
						3	9						
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	75	1	2135	2	Y			20
						4	9						
12	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	71	1	2211	2	Y			24
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		27,523		TOTAL CONDENSATE PROD:								36	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	19	1	847	2	Y	-0-					5
02	1288 N	1164	-0-	-124	-0-	40	1	1123	2	Y	1					6
						1	9									
03	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	34	1	986	2	Y	-0-					6
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	35	1	980	2	Y	-0-	4	1			2
05	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	36	1	999	2	Y	-0-					2
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	31	1	905	2	Y	-0-					2
07	1054 N	929	-0-	-125	-0-	33	1	896	2	Y	-0-					2
08	1023 N	686	-0-	-337	-0-	18	1	668	2	Y	-0-					2
09	930 N	501	-0-	-429	-0-	11	1	490	2	Y	-0-					2
10	930 N	590	-0-	-340	-0-	16	1	574	2	Y	-0-					2
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	25	1	729	2	Y	-0-					2
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	30	1	941	2	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		10,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	1379	-0-	-2000	-0-	30	1	1348	2	Y	1					20
						1	9									
02	1680 X	1475	-0-	-205	-0-	50	1	1423	2	Y	2					22
						2	9									
03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	81	1	2387	2	Y	-0-					22
04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1990	2	Y	-0-	13	1			9
05	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	77	1	2148	2	Y	-0-					9
06	1800 X	1750	-0-	-50	-0-	59	1	1690	2	Y	1					10
						1	9									
07	1860 X	1076	-0-	-784	-0-	39	1	1037	2	Y	-0-					10
08	1860 N	1194	-0-	-666	-0-	31	1	1163	2	Y	-0-					10
09	1740 N	1161	-0-	-579	-0-	25	1	1136	2	Y	-0-					10
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	40	1	1457	2	Y	1					11
						1	9									
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1312	2	Y	-0-					11
12	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	36	1	1132	2	Y	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		18,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11818 X	4935	-0-	-6883	-0-	107	1	4822	2	Y	5		22
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	195	1	5539	2	Y	10		32
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	191	1	5631	2	Y	-0-		32
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	183	1	5115	2	Y	1	19 1	14
05	5177 X	4347	-0-	-830	-0-	150	1	4197	2	Y	-0-		14
06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	187	1	5395	2	Y	2		16
07	5177 X	4037	-0-	-1140	-0-	145	1	3892	2	Y	-0-		16
08	5177 X	2789	-0-	-2388	-0-	73	1	2716	2	Y	-0-		16
09	5010 X	2597	-0-	-2413	-0-	56	1	2541	2	Y	-0-		16
10	5177 X	2618	-0-	-2559	-0-	69	1	2547	2	Y	2		18
11	5010 X	2634	-0-	-2376	-0-	89	1	2545	2	Y	-0-		18
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	127	1	3968	2	Y	1		19
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		50,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	782	-0-	-1605	-0-	17	1	764	2	Y	1		18
02	4424 X	1710	-0-	-2714	-0-	58	1	1651	2	Y	1		19
03	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	159	1	4670	2	Y	6	13 1	12
04	4740 X	4143	-0-	-597	-0-	143	1	3992	2	Y	7		19
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	159	1	4450	2	Y	2		21
06	4680 X	2335	-0-	-2345	-0-	78	1	2253	2	Y	4		25
07	4836 X	3117	-0-	-1719	-0-	112	1	2998	2	Y	6		31
08	4836 X	1939	-0-	-2897	-0-	51	1	1888	2	Y	-0-		31
09	4470 X	2325	-0-	-2145	-0-	50	1	2272	2	Y	3	19 1	15
10	4619 X	2736	-0-	-1883	-0-	72	1	2660	2	Y	4		19
11	3030 X	1515	-0-	-1515	-0-	51	1	1461	2	Y	3		22
12	3131 X	477	-0-	-2654	-0-	15	1	461	2	Y	1		23
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		30,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331						
FBPCS		WELL #:		2D	RRCID -> 170312	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 5189	PERF. 4704	- 5055	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936						
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 065954	COMPL. DATE 01/07/1976	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9787	- 11976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076372	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12830	PERF. 10753	- 11810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	796	-0-	796	3454	796 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	686	-0-	-2114	1340	686 2	Y	-0-		-0-
03	2097 N	757	-0-	-1340	-0-	757 2	Y	-0-		-0-
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	687 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	696	-0-	-79	-0-	696 2	Y	-0-		-0-
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	640 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	647	-0-	-66	-0-	647 2	Y	-0-		-0-
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	654 2	Y	-0-		-0-
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2	Y	-0-		-0-
10	651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2	Y	-0-		-0-
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	549 2	Y	-0-		-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 083717			COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	36	-0-	36	160	36	2	Y	-0-		-0-
02		188 N	28	-0-	-160	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			583	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122222			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	181	-0-	181	763	181	2	N	-0-		-0-
02		967 N	204	-0-	-763	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-		-0-
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	N	-0-		-0-
05		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2	N	-0-		-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-		-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,923	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED "R"		WELL #:		1	RRCID -> 140719			COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1	RRCID -> 144078			COMPL. DATE 03/25/1993			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	1028	-0-	1028	4076	1028	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	857	-0-	-1943	2133	857	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1191	-0-	-1909	224	1191	2	Y	-0-		-0-
04		990 N	702	-0-	-288	-0-	702	2	Y	-0-		-0-
05		961 N	854	-0-	-107	-0-	854	2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	523	-0-	-617	-0-	523	2	Y	-0-		-0-
07		713 N	429	-0-	-284	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
08		868 N	641	-0-	-227	-0-	641	2	Y	-0-		-0-
09		510 N	464	-0-	-46	-0-	464	2	Y	-0-		-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-		-0-
11		630 N	534	-0-	-96	-0-	534	2	Y	-0-		-0-
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,279	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 145056			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533	

01		0	151	-0-	151	468	151	2	N	-0-		-0-
02		603 N	135	-0-	-468	-0-	135	2	N	-0-		-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,654	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 146834			COMPL. DATE 09/21/1993			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684	

01		0	2865	-0-	2865	13918	2865	2	N	-0-		-0-
02		16213 X	2295	-0-	-13918	-0-	2295	2	N	-0-		-0-
03		2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2607	2	N	-0-		-0-
04		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	N	-0-		-0-
05		2914 X	2511	-0-	-403	-0-	2511	2	N	-0-		-0-
06		2760 X	2523	-0-	-237	-0-	2523	2	N	-0-		-0-
07		2914 X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2	N	-0-		-0-
08		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-		-0-
09		2520 N	2111	-0-	-409	-0-	2111	2	N	-0-		-0-
10		2759 N	2698	-0-	-61	-0-	2698	2	N	-0-		-0-
11		2550 N	2176	-0-	-374	-0-	2176	2	N	-0-		-0-
12		2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2112	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,134	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	914	-0-	914	3564	914 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	807	-0-	-1993	1571	807 2		Y	-0-			-0-
03	2451 N	880	-0-	-1571	-0-	880 2		Y	-0-			-0-
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	832 2		Y	-0-			-0-
05	899 N	746	-0-	-153	-0-	746 2		Y	-0-			-0-
06	840 N	670	-0-	-170	-0-	670 2		Y	-0-			-0-
07	868 N	690	-0-	-178	-0-	690 2		Y	-0-			-0-
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2		Y	-0-			-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	-0-			-0-
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	796 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728				
01	0	146	-0-	146	737	146 2		N	-0-			-0-
02	911 N	174	-0-	-737	-0-	174 2		N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		N	-0-			-0-
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	124 2		N	-0-			-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148922	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 11875	PERF. 8230	- 11746			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	716	-0-	716	2793	716	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	719	-0-	-2081	712	719	2	N	-0-		-0-
03		1520 N	808	-0-	-712	-0-	808	2	N	-0-		-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
05		806 N	695	-0-	-111	-0-	695	2	N	-0-		-0-
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		-0-
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-
10		930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2	N	-0-		-0-
11		900 N	872	-0-	-28	-0-	872	2	N	-0-		-0-
12		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,929				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148983	COMPL. DATE 02/01/1996	TOTAL DEPTH 12753	PERF. 8306	- 8700			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	438	-0-	438	1586	437	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02		2023 N	437	-0-	-1586	-0-	436	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		465 N	427	-0-	-38	-0-	425	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06		450 N	398	-0-	-52	-0-	395	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07		434 N	417	-0-	-17	-0-	416	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08		434 N	357	-0-	-77	-0-	356	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		390 N	360	-0-	-30	-0-	359	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,055				TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149546	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11459	- 11663			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

01		0	2498	-0-	2498	8911	2498	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1842	-0-	-958	7953	1842	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2099	-0-	-1001	6952	2099	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2170	-0-	-830	6122	2170	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2274	-0-	-826	5296	2274	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1870	-0-	-1130	4166	1870	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2060	-0-	-1040	3126	2060	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	1825	-0-	-1275	1851	1825	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	1740	-0-	-1260	591	1740	2		Y	-0-			-0-
10		2850 N	2259	-0-	-591	-0-	2259	2		Y	-0-			-0-
11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

01		0	23	-0-	23	161	23	2		N	-0-			-0-
02		177 N	16	-0-	-161	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUDSON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	150768	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	11760	PERF. 8319 - 11596
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	2122	-0-	2122	8539	2122 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1905	-0-	-895	7644	1905 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2110	-0-	-990	6654	2110 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2040	-0-	-960	5694	2040 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2096	-0-	-1004	4690	2096 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1994	-0-	-1006	3684	1994 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2045	-0-	-1055	2629	2045 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2087	-0-	-1013	1616	2087 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	1964	-0-	-1036	580	1964 2	N	-0-		-0-
10		2579 N	1999	-0-	-580	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-		-0-
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150944	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	11912	PERF. 8414 - 11769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	473	-0-	473	1716	473 2	N	-0-		-0-
02		2024 N	308	-0-	-1716	-0-	308 2	N	-0-		-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
04		450 N	357	-0-	-93	-0-	357 2	N	-0-		-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-
06		450 N	393	-0-	-57	-0-	393 2	N	-0-		-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
08		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2	N	-0-		-0-
09		390 N	295	-0-	-95	-0-	295 2	N	-0-		-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
11		420 N	269	-0-	-151	-0-	269 2	N	-0-		-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11821	PERF. 8283 - 11700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	1120	-0-	1120	4753	1120 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	787	-0-	-2013	2740	787 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1026	-0-	-2074	666	1026 2	N	-0-		-0-
04		1617 N	951	-0-	-666	-0-	951 2	N	-0-		-0-
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		-0-
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		-0-
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-
11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		0	384	-0-	384	1571	384	2	N	-0-			-0-
02		1928 N	357	-0-	-1571	-0-	357	2	N	-0-			-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2	N	-0-			-0-
10		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2	N	-0-			-0-
11		360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2	N	-0-			-0-
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,511	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

01		0	1745	-0-	1745	6737	1745	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	720	-0-	-2080	4657	720	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	75	-0-	-3025	1632	75	2	N	-0-			-0-
04		1632 N	-0-	-0-	-1632	-0-			N	-0-			-0-
05		806 N	336	-0-	-470	-0-	336	2	N	-0-			-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
10		806 N	618	-0-	-188	-0-	618	2	N	-0-			-0-
11		780 N	672	-0-	-108	-0-	672	2	N	-0-			-0-
12		806 N	34	-0-	-772	-0-	34	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,482	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

01		0	1866	-0-	1866	8167	1866	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1502	-0-	-1298	6869	1502	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1824	-0-	-1276	5593	1824	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2229	-0-	-771	4822	2229	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2112	-0-	-988	3834	2112	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	1845	-0-	-1155	2679	1845	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1929	-0-	-1171	1508	1929	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	1990	-0-	-1110	398	1990	2	N	-0-			-0-
09		2438 N	2040	-0-	-398	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			-0-
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,559	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

01		0	591	-0-	591	2555	591	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	568	-0-	-2232	323	568	2			N	-0-					-0-
03		1034 N	711	-0-	-323	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04		570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05		620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06		690 N	650	-0-	-40	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 153905	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8141	- 11342					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 154505	COMPL. DATE 04/04/1995	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8330	- 11637					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		2	RRCID -> 154672	COMPL. DATE 05/23/1995	TOTAL DEPTH 11896	PERF. 8362	- 11574					
01	0	1259	-0-	1259	5371	1259 2				N	-0-			-0-
02	2800 N	1344	-0-	-1456	3915	1344 2				N	-0-			-0-
03	3100 N	1271	-0-	-1829	2086	1271 2				N	-0-			-0-
04	3000 N	1226	-0-	-1774	312	1226 2				N	-0-			-0-
05	1784 N	1472	-0-	-312	-0-	1472 2				N	-0-			-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2				N	-0-			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2				N	-0-			-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2				N	-0-			-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2				N	-0-			-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2				N	-0-			-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2				N	-0-			-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	66	-0-	66	305	66	2		N	-0-			-0-
02		385 N	80	-0-	-305	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			890				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

01		0	2080	-0-	2080	6734	2080	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1723	-0-	-1077	5657	1723	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1714	-0-	-1386	4271	1714	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1660	-0-	-1340	2931	1660	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1701	-0-	-1399	1532	1701	2		N	-0-			-0-
06		2975 N	1443	-0-	-1532	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
08		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,534				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

01	0	183	-0-	183	478	183	2			N	-0-					-0-
02	682 N	204	-0-	-478	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210 N	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3	RRCID -> 158083	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 8426	- 11652				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	643	-0-	643	3986	643	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	590	-0-	-2210	1776	590	2		N	-0-			-0-
03	2092 N	316	-0-	-1776	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159084	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 11910	PERF.10338	- 11726				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	4545	-0-	4545	14905	4545	2		N	-0-			-0-
02	18697 X	3792	-0-	-14905	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3178	-0-	-1232	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	3293	-0-	-1264	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
06	4410 X	3336	-0-	-1074	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	3799	-0-	-386	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
08	3937 X	3671	-0-	-266	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3799	-0-	-14	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3101	-0-	-712	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4	RRCID -> 161095	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11443	- 11596				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1344	-0-	1344	4875	1344	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1007	-0-	-1793	3082	1007	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1118	-0-	-1982	1100	1118	2		N	-0-			-0-
04	2127 N	1027	-0-	-1100	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162731	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11480 - 11736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	521	-0-	521	1877	521 2	N	-0-		-0-	
02		2355 N	478	-0-	-1877	-0-	478 2	N	-0-		-0-	
03		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-		-0-	
04		510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2	N	-0-		-0-	
05		527 N	451	-0-	-76	-0-	451 2	N	-0-		-0-	
06		480 N	393	-0-	-87	-0-	393 2	N	-0-		-0-	
07		496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2	N	-0-		-0-	
08		465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2	N	-0-		-0-	
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	361 2	N	-0-		-0-	
10		403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2	N	-0-		-0-	
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-	
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,268									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	163435	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	11827	PERF. 8270 - 11660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	252	-0-	252	1230	252 2	N	-0-		-0-	
02		1453 N	223	-0-	-1230	-0-	223 2	N	-0-		-0-	
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-	
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-	
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-	
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2	N	-0-		-0-	
07		372 N	303	-0-	-69	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
08		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2	N	-0-		-0-	
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-	
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-	
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-	
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,822									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163436	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8174 - 10631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163437	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11704	- 11902				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	630	-0-	630	2344	630	2		N	-0-			-0-
02	2760 N	416	-0-	-2344	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03	589 N	327	-0-	-262	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	570 N	292	-0-	-278	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	465 N	258	-0-	-207	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	420 N	308	-0-	-112	-0-	308	2		N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WIEBOLT		WELL #:		2	RRCID -> 172501	COMPL. DATE 03/04/1999	TOTAL DEPTH 12482	PERF.12053	- 12330				
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1116 N	859	-0-	-257	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
*02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-			-0-
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
*05	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	1196	2		Y	-0-			-0-
*06	1230 N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-
*07	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2		Y	-0-			-0-
*08	1209 N	881	-0-	-328	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
*09	1140 N	915	-0-	-225	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
*10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174512	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11106	- 12128				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1215	-0-	1215	4462	1215	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1016	-0-	-1784	2678	1016	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1231	-0-	-1869	809	1231	2		N	-0-			-0-
04	2378 N	1569	-0-	-809	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1175	-0-	-406	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	955	-0-	-223	-0-	955	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	883	-0-	-167	-0-	883	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	885	-0-	-169	-0-	885	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2527	-0-	2527	9144	2527	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2238	-0-	-562	8582	2238	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2578	-0-	-522	8060	2578	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1585	-0-	-1415	6645	1585	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2560	-0-	-540	6105	2560	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2469	-0-	-531	5574	2469	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2290	-0-	-810	4764	2290	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2020	-0-	-1080	3684	2020	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	1857	-0-	-1143	2541	1857	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	2081	-0-	-1019	1522	2081	2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	2213	-0-	-787	735	2213	2		Y	-0-			-0-
12		3032 N	2297	-0-	-735	-0-	2297	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

01		0	481	-0-	481	1588	481	2		Y	-0-			-0-
02		2020 N	432	-0-	-1588	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
03		527 N	427	-0-	-100	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
04		480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2		Y	-0-			-0-
05		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
07		403 N	285	-0-	-118	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		Y	-0-			-0-
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-			-0-
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
12		837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

01		0	1476	-0-	1476	5379	1476	2		Y	-0-			-0-
02		6634 X	1255	-0-	-5379	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
03		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		Y	-0-			-0-
04		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-			-0-
05		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-
06		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		Y	-0-			-0-
07		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-			-0-
08		1550 X	1542	-0-	-8	-0-	1542	2		Y	-0-			-0-
09		1560 X	1513	-0-	-47	-0-	1513	2		Y	-0-			-0-
10		1612 X	1570	-0-	-42	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-
11		1560 X	1524	-0-	-36	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
12		1612 X	1541	-0-	-71	-0-	1541	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
THOMPSON, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	177432	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10616 - 12823				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	178675	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10666 - 12862				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	179037	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10556 - 12785				
01	0	3486	-0-	3486	13288	3486	2		Y	-0-					-0-
02	16955 X	3667	-0-	-13288	-0-	3667	2		Y	-0-					-0-
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		Y	-0-					-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		Y	-0-					-0-
05	3782 X	3764	-0-	-18	-0-	3764	2		Y	-0-					-0-
06	3660 X	2729	-0-	-931	-0-	2729	2		Y	-0-					-0-
07	3782 X	2726	-0-	-1056	-0-	2726	2		Y	-0-					-0-
08	3782 X	2825	-0-	-957	-0-	2825	2		Y	-0-					-0-
09	3660 X	2445	-0-	-1215	-0-	2445	2		Y	-0-					-0-
10	3751 X	1681	-0-	-2070	-0-	1681	2		Y	-0-					-0-
11	2730 X	2418	-0-	-312	-0-	2418	2		Y	-0-					-0-
12	2821 X	1474	-0-	-1347	-0-	1474	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		34,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	179042	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.10677 - 12795
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	0	1633	-0-	1633	7696	1633	2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	1971	-0-	-829	6867	1971	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	2162	-0-	-938	5929	2162	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	1703	-0-	-1297	4632	1703	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	2190	-0-	-910	3722	2190	2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	1732	-0-	-1268	2454	1732	2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	1868	-0-	-1232	1222	1868	2		Y	-0-	-0-
08	2672 N	1450	-0-	-1222	-0-	1450	2		Y	-0-	-0-
09	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	1516	2		Y	-0-	-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		Y	-0-	-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-	-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	179436	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10581 - 12801
01	0	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		15	RRCID ->	179863	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13033	PERF.10581 - 12848
01	0	1110	-0-	1110	4513	1110	2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	1047	-0-	-1753	2760	1047	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	1065	-0-	-2035	725	1065	2		Y	-0-	-0-
04	1692 N	967	-0-	-725	-0-	967	2		Y	-0-	-0-
05	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	2		Y	-0-	-0-
06	1020 N	951	-0-	-69	-0-	951	2		Y	-0-	-0-
07	992 N	950	-0-	-42	-0-	950	2		Y	-0-	-0-
08	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	2		Y	-0-	-0-
09	960 N	890	-0-	-70	-0-	890	2		Y	-0-	-0-
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		Y	-0-	-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-	-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 180020	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8394	- 11028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1793	-0-	1793	7385	1793 2			-0-
02		2800 N	1528	-0-	-1272	6113	1528 2			-0-
03		3100 N	950	-0-	-2150	3963	950 2			-0-
04		3000 N	1366	-0-	-1634	2329	1366 2			-0-
05		3100 N	1993	-0-	-1107	1222	1993 2			-0-
06		3000 N	2061	-0-	-939	283	2061 2			-0-
07		1729 N	1446	-0-	-283	-0-	1446 2			-0-
08		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2			-0-
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2			-0-
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2			-0-
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2			-0-
12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 180052	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13010	PERF.10732	- 12908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1208	-0-	1208	4874	1208 2			-0-
02		2800 N	824	-0-	-1976	2898	824 2			-0-
03		3100 N	755	-0-	-2345	553	755 2			-0-
04		1255 N	702	-0-	-553	-0-	702 2			-0-
05		899 N	771	-0-	-128	-0-	771 2			-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2			-0-
07		713 N	576	-0-	-137	-0-	576 2			-0-
08		775 N	549	-0-	-226	-0-	549 2			-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			-0-
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			-0-
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			-0-
12		744 N	741	-0-	-3	-0-	741 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID -> 180552	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 12920	PERF.10618	- 12752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1601	-0-	1601	5709	1601	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1324	-0-	-1476	4233	1324	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1405	-0-	-1695	2538	1405	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1399	-0-	-1601	937	1399	2		Y	-0-			-0-
05		2310 N	1373	-0-	-937	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
06		1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1289	2		Y	-0-			-0-
07		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2		Y	-0-			-0-
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		Y	-0-			-0-
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-
11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

01		0	3357	-0-	3357	12946	3357	2		Y	-0-			-0-
02		16455 X	3509	-0-	-12946	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-
03		3565 X	1365	-0-	-2200	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
04		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2		Y	-0-			-0-
05		3565 X	2490	-0-	-1075	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-
06		3450 X	2352	-0-	-1098	-0-	2352	2		Y	-0-			-0-
07		3565 X	1515	-0-	-2050	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
08		3565 X	2230	-0-	-1335	-0-	2230	2		Y	-0-			-0-
09		3450 X	2406	-0-	-1044	-0-	2406	2		Y	-0-			-0-
10		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-
11		2340 X	1937	-0-	-403	-0-	1937	2		Y	-0-			-0-
12		2480 X	1433	-0-	-1047	-0-	1433	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

01		0	286	-0-	286	1006	286	2		Y	-0-			-0-
02		1264 N	258	-0-	-1006	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
07		217 N	81	-0-	-136	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
08		217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
09		210 N	107	-0-	-103	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		14	RRCID ->	181445	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11065 - 12871		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1725	-0-	1725	6749	1725	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1199	-0-	-1601	5148	1199	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1637	-0-	-1463	3685	1637	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1294	-0-	-1706	1979	1294	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1334	-0-	-1766	213	1334	2		Y	-0-			-0-
06	1590 N	1138	-0-	-452	-0-	1138	2		Y	-0-			-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-
10	2108 N	1820	-0-	-288	-0-	1820	2		Y	-0-			-0-
11	2430 N	1399	-0-	-1031	-0-	1399	2		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1296	-0-	-657	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	181595	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10746 - 12828		
01	0	1175	-0-	1175	4703	1175	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1061	-0-	-1739	2964	1061	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1185	-0-	-1915	1049	1185	2		Y	-0-			-0-
04	2233 N	1184	-0-	-1049	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-			-0-
06	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
07	1209 N	999	-0-	-210	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
08	1209 N	961	-0-	-248	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	911	2		Y	-0-			-0-
10	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2		Y	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	181780	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10556 - 12789		
01	0	98	-0-	98	6606	98	2		Y	-0-			-0-
02	6750 X	144	-0-	-6606	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
03	682 X	218	-0-	-464	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
04	360 X	148	-0-	-212	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 181864	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13034	PERF.12068	- 12912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1852	-0-	1852	7762	1852	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1690	-0-	-1110	6652	1690	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2120	-0-	-980	5672	2120	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2139	-0-	-861	4811	2139	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1949	-0-	-1151	3660	1949	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1751	-0-	-1249	2411	1751	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2112	-0-	-988	1423	2112	2		Y	-0-			-0-
08	2614 N	1191	-0-	-1423	-0-	1191	2		Y	-0-			-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-			-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
12	2046 N	1774	-0-	-272	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, C. C.		WELL #:		10	RRCID -> 181996	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12955	PERF.10745	- 12827				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	708	-0-	708	2965	708	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	889	-0-	-1911	1054	889	2		Y	-0-			-0-
03	1874 N	820	-0-	-1054	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	835	-0-	-157	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-			-0-
07	1023 N	505	-0-	-518	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
08	837 N	469	-0-	-368	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
09	870 N	664	-0-	-206	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
12	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, C. C.		WELL #:		9	RRCID -> 182058	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 12990	PERF. 8291	- 12916				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1604	-0-	1604	7286	1604	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1510	-0-	-1290	5996	1510	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1998	-0-	-1102	4894	1998	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1856	-0-	-1144	3750	1856	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1430	-0-	-1670	2080	1430	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1840	-0-	-1160	920	1840	2		Y	-0-			-0-
07	2805 N	1885	-0-	-920	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2		Y	-0-			-0-
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-			-0-
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		Y	-0-			-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	182151	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	8370 - 12825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	3851	-0-	3851		11953	3851	2		Y	-0-			-0-
02	14991 X	3038	-0-	-11953		-0-	3038	2		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2758	-0-	-63		-0-	2758	2		Y	-0-			-0-
04	3641 X	3641	-0-	-0-		-0-	3641	2		Y	-0-			-0-
05	4239 X	4239	-0-	-0-		-0-	4239	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	2974	-0-	-116		-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
07	3197 X	3197	-0-	-0-		-0-	3197	2		Y	-0-			-0-
08	3193 X	2587	-0-	-606		-0-	2587	2		Y	-0-			-0-
09	3090 X	3034	-0-	-56		-0-	3034	2		Y	-0-			-0-
10	3193 X	3104	-0-	-89		-0-	3104	2		Y	-0-			-0-
11	3090 X	3020	-0-	-70		-0-	3020	2		Y	-0-			-0-
12	3385 X	3385	-0-	-0-		-0-	3385	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		13	RRCID ->	182223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10555 - 12795		
01	0	1051	-0-	1051		4295	1051	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	933	-0-	-1867		2428	933	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1008	-0-	-2092		336	1008	2		Y	-0-			-0-
04	1298 N	962	-0-	-336		-0-	962	2		Y	-0-			-0-
05	1023 N	980	-0-	-43		-0-	980	2		Y	-0-			-0-
06	990 N	914	-0-	-76		-0-	914	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	936	-0-	-56		-0-	936	2		Y	-0-			-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-		-0-	1024	2		Y	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-		-0-	982	2		Y	-0-			-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-		-0-	1012	2		Y	-0-			-0-
11	990 N	985	-0-	-5		-0-	985	2		Y	-0-			-0-
12	1023 N	1010	-0-	-13		-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		12	RRCID ->	182814	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	10776 - 12792		
01	0	747	-0-	747		3496	747	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	646	-0-	-2154		1342	646	2		Y	-0-			-0-
03	2069 N	727	-0-	-1342		-0-	727	2		Y	-0-			-0-
04	720 N	665	-0-	-55		-0-	665	2		Y	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-		-0-	806	2		Y	-0-			-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-		-0-	1341	2		Y	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-		-0-	1189	2		Y	-0-			-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-		-0-	1141	2		Y	-0-			-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-		-0-	1363	2		Y	-0-			-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-		-0-	1694	2		Y	-0-			-0-
11	1749 N	1749	-0-	-0-		-0-	1749	2		Y	-0-			-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-		-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	182835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10782 - 12786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1392	-0-	1392	5111	1392 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1276	-0-	-1524	3587	1276 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1967	-0-	-1133	2454	1967 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1743	-0-	-1257	1197	1743 2	Y	-0-		-0-
05		2983 N	1786	-0-	-1197	-0-	1786 2	Y	-0-		-0-
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	Y	-0-		-0-
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	Y	-0-		-0-
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	Y	-0-		-0-
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2	Y	-0-		-0-
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	Y	-0-		-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	Y	-0-		-0-
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		5	RRCID ->	182898	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	12056	PERF.10956 - 11702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	226	-0-	226	947	226 2	Y	-0-		-0-
02		1128 N	181	-0-	-947	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
03		248 N	164	-0-	-84	-0-	164 2	Y	-0-		-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	Y	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-		-0-
07		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	Y	-0-		-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2	Y	-0-		-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		16	RRCID ->	183282	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12984	PERF. 8344 - 12841
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	419	-0-	419	3287	419 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	408	-0-	-2392	895	408 2	Y	-0-		-0-
03		1141 N	246	-0-	-895	-0-	246 2	Y	-0-		-0-
04		420 N	154	-0-	-266	-0-	154 2	Y	-0-		-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	Y	-0-		-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-		-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-		-0-
08		651 N	321	-0-	-330	-0-	321 2	Y	-0-		-0-
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	Y	-0-		-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	Y	-0-		-0-
11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2	Y	-0-		-0-
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	183349	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF. 8555 - 12836			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3520	-0-	3520	14316	3520	2		Y	-0-			-0-
02		16944 X	2628	-0-	-14316	-0-	2628	2		Y	-0-			-0-
03		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
04		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		Y	-0-			-0-
05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
07		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		Y	-0-			-0-
08		2418 X	2169	-0-	-249	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-
09		2340 X	2283	-0-	-57	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-
10		2418 X	2120	-0-	-298	-0-	2120	2		Y	-0-			-0-
11		2340 X	1438	-0-	-902	-0-	1438	2		Y	-0-			-0-
12		2418 X	2128	-0-	-290	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,129				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	183519	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10728 - 12748			
01		0	1624	-0-	1624	6251	1624	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1437	-0-	-1363	4888	1437	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1548	-0-	-1552	3336	1548	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1494	-0-	-1506	1830	1494	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1513	-0-	-1587	243	1513	2		Y	-0-			-0-
06		1703 N	1460	-0-	-243	-0-	1460	2		Y	-0-			-0-
07		1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2		Y	-0-			-0-
08		1519 N	1386	-0-	-133	-0-	1386	2		Y	-0-			-0-
09		1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		Y	-0-			-0-
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		Y	-0-			-0-
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,681				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	183542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12914	PERF.10510 - 12776			
01		0	1823	-0-	1823	6946	1823	2		Y	-0-			-0-
02		8585 X	1639	-0-	-6946	-0-	1639	2		Y	-0-			-0-
03		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		Y	-0-			-0-
04		1770 X	1618	-0-	-152	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
05		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
06		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
07		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		Y	-0-			-0-
08		2604 X	2408	-0-	-196	-0-	2408	2		Y	-0-			-0-
09		2520 X	1814	-0-	-706	-0-	1814	2		Y	-0-			-0-
10		2604 X	2471	-0-	-133	-0-	2471	2		Y	-0-			-0-
11		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-
12		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,969				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	6669	-0-	6669	25682	6669	2		Y	-0-			-0-
02	32184 X	6502	-0-	-25682	-0-	6502	2		Y	-0-			-0-
03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2		Y	-0-			-0-
04	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2		Y	-0-			-0-
05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2		Y	-0-			-0-
06	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2		Y	-0-			-0-
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		Y	-0-			-0-
08	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		Y	-0-			-0-
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		Y	-0-			-0-
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		Y	-0-			-0-
11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		Y	-0-			-0-
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	78	-0-	78	197	78	2		Y	-0-			-0-
02	223 N	26	-0-	-197	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	58	-0-	-221	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	406	-0-	406	1639	406	2		Y	-0-			-0-
02	2062 N	423	-0-	-1639	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	288	-0-	-192	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
THOMPSON, C. C.		WELL #:		13	RRCID ->	184312	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13026	PERF.10728 - 12751
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2902	-0-	2902	11109	2902 2	Y	-0-		-0-
02		13526 X	2417	-0-	-11109	-0-	2417 2	Y	-0-		-0-
03		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2	Y	-0-		-0-
04		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	Y	-0-		-0-
05		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	Y	-0-		-0-
06		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	Y	-0-		-0-
07		3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	Y	-0-		-0-
08		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3296	-0-	296	296	3296 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	2962	-0-	-138	158	2962 2	Y	-0-		-0-
11		2680 N	2522	-0-	-158	-0-	2522 2	Y	-0-		-0-
12		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,610								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	184315	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10716 - 12785
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	3313	-0-	3313	13640	3313 2	Y	-0-		-0-
02		15452 X	1812	-0-	-13640	-0-	1812 2	Y	-0-		-0-
03		2945 X	1318	-0-	-1627	-0-	1318 2	Y	-0-		-0-
04		2850 X	1245	-0-	-1605	-0-	1245 2	Y	-0-		-0-
05		2945 X	2140	-0-	-805	-0-	2140 2	Y	-0-		-0-
06		2850 X	1448	-0-	-1402	-0-	1448 2	Y	-0-		-0-
07		2015 X	1277	-0-	-738	-0-	1277 2	Y	-0-		-0-
08		2139 X	1034	-0-	-1105	-0-	1034 2	Y	-0-		-0-
09		2070 X	1892	-0-	-178	-0-	1892 2	Y	-0-		-0-
10		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245 2	Y	-0-		-0-
11		990 N	401	-0-	-589	-0-	401 2	Y	-0-		-0-
12		1953 N	839	-0-	-1114	-0-	839 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,964								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATERS, T. H.		WELL #:		17	RRCID ->	184427	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10496 - 12812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	73	-0-	73	1920	73 2	Y	-0-		-0-
02		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-		Y	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			73								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		18	RRCID ->	184952	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10992 - 12911	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		0	1905	-0-	1905	7670	1905 2	Y	-0-		-0-	
02		2800 N	1687	-0-	-1113	6557	1687 2	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1806	-0-	-1294	5263	1806 2	Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1712	-0-	-1288	3975	1712 2	Y	-0-		-0-	
05		3100 N	1915	-0-	-1185	2790	1915 2	Y	-0-		-0-	
06		3000 N	1684	-0-	-1316	1474	1684 2	Y	-0-		-0-	
07		3100 N	1638	-0-	-1462	12	1638 2	Y	-0-		-0-	
08		1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867 2	Y	-0-		-0-	
09		1680 N	1563	-0-	-117	-0-	1563 2	Y	-0-		-0-	
10		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2	Y	-0-		-0-	
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	Y	-0-		-0-	
12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	185053	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10582 - 12907
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	2365	-0-	2365	9271	2365 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1634	-0-	-1166	8105	1634 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2571	-0-	-529	7576	2571 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2190	-0-	-810	6766	2190 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2690	-0-	-410	6356	2690 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2154	-0-	-846	5510	2154 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2317	-0-	-783	4727	2317 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2346	-0-	-754	3973	2346 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2209	-0-	-791	3182	2209 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	2233	-0-	-867	2315	2233 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	2758	-0-	-242	2073	2758 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2583	-0-	-517	1556	2583 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	185129	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12959	PERF.10768 - 12805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	4032	-0-	4032	16057	4032 2	Y	-0-		-0-
02		19517 X	3460	-0-	-16057	-0-	3460 2	Y	-0-		-0-
03		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2	Y	-0-		-0-
04		3390 X	3308	-0-	-82	-0-	3308 2	Y	-0-		-0-
05		3503 X	3300	-0-	-203	-0-	3300 2	Y	-0-		-0-
06		3390 X	3095	-0-	-295	-0-	3095 2	Y	-0-		-0-
07		3503 X	2801	-0-	-702	-0-	2801 2	Y	-0-		-0-
08		3503 X	3154	-0-	-349	-0-	3154 2	Y	-0-		-0-
09		3300 X	3146	-0-	-154	-0-	3146 2	Y	-0-		-0-
10		3286 X	3237	-0-	-49	-0-	3237 2	Y	-0-		-0-
11		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	Y	-0-		-0-
12		3255 X	3109	-0-	-146	-0-	3109 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BARNARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185524	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8614 - 12886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	712	-0-	712	2871	712 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	639	-0-	-2161	710	639 2	Y	-0-		-0-
03		1406 N	696	-0-	-710	-0-	696 2	Y	-0-		-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-		-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	Y	-0-		-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	Y	-0-		-0-
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	Y	-0-		-0-
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-		-0-
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	Y	-0-		-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	Y	-0-		-0-
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	Y	-0-		-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,117								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	185903	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10764 - 12810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	3269	-0-	3269	13013	3269 2	Y	-0-		-0-
02		15985 X	2972	-0-	-13013	-0-	2972 2	Y	-0-		-0-
03		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2	Y	-0-		-0-
04		3210 X	2771	-0-	-439	-0-	2771 2	Y	-0-		-0-
05		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2	Y	-0-		-0-
06		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2	Y	-0-		-0-
07		3472 X	3415	-0-	-57	-0-	3415 2	Y	-0-		-0-
08		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2	Y	-0-		-0-
09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2	Y	-0-		-0-
10		3813 X	3587	-0-	-226	-0-	3587 2	Y	-0-		-0-
11		3840 X	3091	-0-	-749	-0-	3091 2	Y	-0-		-0-
12		3968 X	3637	-0-	-331	-0-	3637 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,293								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		12	RRCID ->	185939	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10643 - 12920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	277	-0-	277	1237	277 2	Y	-0-		-0-
02		1560 N	323	-0-	-1237	-0-	323 2	Y	-0-		-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	Y	-0-		-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	Y	-0-		-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	Y	-0-		-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-		-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	-0-		-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	Y	-0-		-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	Y	-0-		-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-		-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	Y	-0-		-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,391								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	105	-0-	105	516	105	2		Y	-0-			-0-
02	590 N	74	-0-	-516	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1704	-0-	1704	5538	1704	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1299	-0-	-1501	4037	1299	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1842	-0-	-1258	2779	1842	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2084	-0-	-916	1863	2084	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1370	-0-	-1730	133	1370	2		Y	-0-			-0-
06	1680 N	1389	-0-	-291	-0-	1389	2		Y	-0-			-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		Y	-0-			-0-
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		Y	-0-			-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3598	-0-	3598	13760	3598	2		Y	-0-			-0-
02	16883 X	3123	-0-	-13760	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		Y	-0-			-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		Y	-0-			-0-
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		Y	-0-			-0-
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		Y	-0-			-0-
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	2490	-0-	-1044	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-
09	3420 X	3305	-0-	-115	-0-	3305	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	2666	-0-	-868	-0-	2666	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	2812	-0-	-722	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186172	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.11088 - 12881		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	940	-0-	940	3326	940	2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	773	-0-	-2027	1299	773	2		Y	-0-		-0-
03		2209 N	910	-0-	-1299	-0-	910	2		Y	-0-		-0-
04		900 N	888	-0-	-12	-0-	888	2		Y	-0-		-0-
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		Y	-0-		-0-
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		Y	-0-		-0-
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		Y	-0-		-0-
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-		-0-
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-		-0-
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-		-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-		-0-
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,006				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		9	RRCID ->	186284	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10685 - 12766		
01		0	3078	-0-	3078	10967	3078	2		Y	-0-		-0-
02		13451 X	2484	-0-	-10967	-0-	2484	2		Y	-0-		-0-
03		3162 X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2		Y	-0-		-0-
04		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		Y	-0-		-0-
05		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		Y	-0-		-0-
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		Y	-0-		-0-
07		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		Y	-0-		-0-
08		3162 X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2		Y	-0-		-0-
09		3060 X	2297	-0-	-763	-0-	2297	2		Y	-0-		-0-
10		3162 X	1860	-0-	-1302	-0-	1860	2		Y	-0-		-0-
11		3060 X	2784	-0-	-276	-0-	2784	2		Y	-0-		-0-
12		3162 X	1985	-0-	-1177	-0-	1985	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,230				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #:		15	RRCID ->	186596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10692 - 12743		
01		0	2918	-0-	2918	12904	2918	2		Y	-0-		-0-
02		15440 X	2536	-0-	-12904	-0-	2536	2		Y	-0-		-0-
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		Y	-0-		-0-
04		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		Y	-0-		-0-
05		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		Y	-0-		-0-
06		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		Y	-0-		-0-
07		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		Y	-0-		-0-
08		2666 X	2438	-0-	-228	-0-	2438	2		Y	-0-		-0-
09		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-		-0-
10		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		Y	-0-		-0-
11		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		Y	-0-		-0-
12		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,928				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	762	-0-	762	3045	762	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	706	-0-	-2094	951	706	2		Y	-0-			-0-
03		1727 N	776	-0-	-951	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
04		750 N	749	-0-	-1	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-			-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-			-0-
07		775 N	713	-0-	-62	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
08		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
11		1020 N	755	-0-	-265	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
12		1054 N	690	-0-	-364	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,437														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

01		0	2043	-0-	2043	6959	2043	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1575	-0-	-1225	5734	1575	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1376	-0-	-1724	4010	1376	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1729	-0-	-1271	2739	1729	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1535	-0-	-1565	1174	1535	2		Y	-0-			-0-
06		2518 N	1344	-0-	-1174	-0-	1344	2		Y	-0-			-0-
07		1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2		Y	-0-			-0-
08		1550 N	1152	-0-	-398	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		Y	-0-			-0-
11		1110 N	814	-0-	-296	-0-	814	2		Y	-0-			-0-
12		1581 N	474	-0-	-1107	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 16,800														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

01		0	4485	-0-	4485	17691	4485	2		Y	-0-			-0-
02		21940 X	4249	-0-	-17691	-0-	4249	2		Y	-0-			-0-
03		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		Y	-0-			-0-
04		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2		Y	-0-			-0-
05		4123 X	2208	-0-	-1915	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-
06		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2		Y	-0-			-0-
07		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		Y	-0-			-0-
08		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		Y	-0-			-0-
09		3990 X	3284	-0-	-706	-0-	3284	2		Y	-0-			-0-
10		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		Y	-0-			-0-
11		3990 X	3495	-0-	-495	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
12		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 54,115														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1205	-0-	1205	5035	1205	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1024	-0-	-1776	3259	1024	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1030	-0-	-2070	1189	1030	2		Y	-0-			-0-
04		2139 N	950	-0-	-1189	-0-	950	2		Y	-0-			-0-
05		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			-0-
07		992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2		Y	-0-			-0-
08		1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
09		990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
10		992 N	822	-0-	-170	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
11		1020 N	982	-0-	-38	-0-	982	2		Y	-0-			-0-
12		930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1076	-0-	1076	4197	1076	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1045	-0-	-1755	2442	1045	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1391	-0-	-1709	733	1391	2		Y	-0-			-0-
04		2926 N	2193	-0-	-733	-0-	2193	2		Y	-0-			-0-
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
06		1350 N	1188	-0-	-162	-0-	1188	2		Y	-0-			-0-
07		2263 N	1380	-0-	-883	-0-	1380	2		Y	-0-			-0-
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-			-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		Y	-0-			-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-
12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	709	-0-	709	2950	709	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	650	-0-	-2150	800	650	2		N	-0-			-0-
03		1515 N	715	-0-	-800	-0-	715	2		N	-0-			-0-
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
06		690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2		N	-0-			-0-
07		744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2		N	-0-			-0-
08		713 N	548	-0-	-165	-0-	548	2		N	-0-			-0-
09		690 N	511	-0-	-179	-0-	511	2		N	-0-			-0-
10		682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2		N	-0-			-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1632	-0-	1632	6974	1632	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1352	-0-	-1448	5526	1352	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1373	-0-	-1727	3799	1373	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1510	-0-	-1490	2309	1510	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1338	-0-	-1762	547	1338	2		Y	-0-			-0-
06		1769 N	1222	-0-	-547	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
09		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		Y	-0-			-0-
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

01		0	3416	-0-	3416	13453	3416	2		Y	-0-			-0-
02		16509 X	3056	-0-	-13453	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		Y	-0-			-0-
04		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-			-0-
05		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
06		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-
08		3286 X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
09		3180 X	3053	-0-	-127	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
10		3286 X	3113	-0-	-173	-0-	3113	2		Y	-0-			-0-
11		3180 X	2977	-0-	-203	-0-	2977	2		Y	-0-			-0-
12		3286 X	3044	-0-	-242	-0-	3044	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

01		0	1144	-0-	1144	4237	1144	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1249	-0-	-1551	2686	1249	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1704	-0-	-1396	1290	1704	2		Y	-0-			-0-
04		2481 N	1191	-0-	-1290	-0-	1191	2		Y	-0-			-0-
05		1395 N	315	-0-	-1080	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
06		1410 N	444	-0-	-966	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
07		1240 N	732	-0-	-508	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-			-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		20	RRCID ->	187825	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10690 - 12839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	469	-0-	469	1341	469 2	Y	-0-		-0-
02		1772 N	431	-0-	-1341	-0-	431 2	Y	-0-		-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	Y	-0-		-0-
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	Y	-0-		-0-
05		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2	Y	-0-		-0-
06		360 N	198	-0-	-162	-0-	198 2	Y	-0-		-0-
07		372 N	256	-0-	-116	-0-	256 2	Y	-0-		-0-
08		341 N	220	-0-	-121	-0-	220 2	Y	-0-		-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-		-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	102	-0-	-108	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
12		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,661								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187839	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10750 - 12884
01		0	-0-	-0-	-0-	4718		Y	-0-		-0-
02		4718 X	-0-	-0-	-4718	-0-		Y	-0-		-0-
03		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-		Y	-0-		-0-
04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-		Y	-0-		-0-
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2	Y	-0-		-0-
09		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985 2	Y	-0-		-0-
10		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 2	Y	-0-		-0-
11		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2	Y	-0-		-0-
12		3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3313 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,290								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		11	RRCID ->	188266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10604 - 12824
01		0	2023	-0-	2023	7890	2023 2	Y	-0-		-0-
02		9768 X	1878	-0-	-7890	-0-	1878 2	Y	-0-		-0-
03		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	Y	-0-		-0-
04		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	Y	-0-		-0-
05		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2	Y	-0-		-0-
06		2310 X	1997	-0-	-313	-0-	1997 2	Y	-0-		-0-
07		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2	Y	-0-		-0-
08		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2	Y	-0-		-0-
09		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2	Y	-0-		-0-
10		3565 X	3240	-0-	-325	-0-	3240 2	Y	-0-		-0-
11		3450 X	3364	-0-	-86	-0-	3364 2	Y	-0-		-0-
12		3565 X	1980	-0-	-1585	-0-	1980 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,675								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #:		16	RRCID ->	188275	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10744 - 12820			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1809	-0-	1809	7327	1809	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1625	-0-	-1175	6152	1625	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1821	-0-	-1279	4873	1821	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1711	-0-	-1289	3584	1711	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1626	-0-	-1474	2110	1626	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1721	-0-	-1279	831	1721	2		Y	-0-			-0-
07		2631 N	1800	-0-	-831	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		Y	-0-			-0-
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		Y	-0-			-0-
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		Y	-0-			-0-
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188331	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF. 8345 - 12962			
01		0	1758	-0-	1758	12502	1758	2		Y	-0-			-0-
02		13809 X	1307	-0-	-12502	-0-	1307	2		Y	-0-			-0-
03		1798 X	1614	-0-	-184	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
04		1740 X	1650	-0-	-90	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
05		1798 X	1488	-0-	-310	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
06		1710 X	1372	-0-	-338	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
07		1705 X	1453	-0-	-252	-0-	1453	2		Y	-0-			-0-
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-			-0-
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		Y	-0-			-0-
12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		17	RRCID ->	188485	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10652 - 12855			
01		0	3555	-0-	3555	12725	3555	2		Y	-0-			-0-
02		15330 X	2605	-0-	-12725	-0-	2605	2		Y	-0-			-0-
03		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
04		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		Y	-0-			-0-
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
06		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		Y	-0-			-0-
07		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-
08		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
10		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		Y	-0-			-0-
11		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-
12		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2330	-0-	2330	9051	2330	2				Y	-0-			-0-
02		2800 N	2140	-0-	-660	8391	2140	2				Y	-0-			-0-
03		3100 N	2374	-0-	-726	7665	2374	2				Y	-0-			-0-
04		3000 N	2320	-0-	-680	6985	2320	2				Y	-0-			-0-
05		3100 N	2626	-0-	-474	6511	2626	2				Y	-0-			-0-
06		3000 N	2473	-0-	-527	5984	2473	2				Y	-0-			-0-
07		3100 N	2672	-0-	-428	5556	2672	2				Y	-0-			-0-
08		3100 N	2536	-0-	-564	4992	2536	2				Y	-0-			-0-
09		3000 N	2469	-0-	-531	4461	2469	2				Y	-0-			-0-
10		3100 N	2612	-0-	-488	3973	2612	2				Y	-0-			-0-
11		3000 N	2437	-0-	-563	3410	2437	2				Y	-0-			-0-
12		3100 N	2634	-0-	-466	2944	2634	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1902	-0-	1902	7223	1902	2				Y	-0-			-0-
02		2800 N	1728	-0-	-1072	6151	1728	2				Y	-0-			-0-
03		3100 N	1850	-0-	-1250	4901	1850	2				Y	-0-			-0-
04		3000 N	1962	-0-	-1038	3863	1962	2				Y	-0-			-0-
05		3100 N	2131	-0-	-969	2894	2131	2				Y	-0-			-0-
06		3000 N	2040	-0-	-960	1934	2040	2				Y	-0-			-0-
07		3100 N	1844	-0-	-1256	678	1844	2				Y	-0-			-0-
08		2339 N	1661	-0-	-678	-0-	1661	2				Y	-0-			-0-
09		2010 N	1348	-0-	-662	-0-	1348	2				Y	-0-			-0-
10		1829 N	1675	-0-	-154	-0-	1675	2				Y	-0-			-0-
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2				Y	-0-			-0-
12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	153	-0-	153	643	153	2				Y	-0-			-0-
02		760 N	117	-0-	-643	-0-	117	2				Y	-0-			-0-
03		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2				Y	-0-			-0-
04		150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2				Y	-0-			-0-
05		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2				Y	-0-			-0-
06		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2				Y	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				Y	-0-			-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				Y	-0-			-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				Y	-0-			-0-
11		300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2				Y	-0-			-0-
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	19	-0-	19	110	19	2		Y	-0-			-0-
02		187 N	77	-0-	-110	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
07		93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09		90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075														
01		0	83	-0-	83	317	83	2		Y	-0-			-0-
02		393 N	76	-0-	-317	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
08		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122														
01		0	318	-0-	318	1378	318	2		Y	-0-			-0-
02		1720 N	342	-0-	-1378	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-			-0-
04		300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
05		372 N	186	-0-	-186	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
06		390 N	101	-0-	-289	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
07		186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
08		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1817	-0-	1817		7488		1817	2				Y	-0-			-0-
02		9070 X	1582	-0-	-7488		-0-		1582	2				Y	-0-			-0-
03		1953 X	1610	-0-	-343		-0-		1610	2				Y	-0-			-0-
04		1830 X	1447	-0-	-383		-0-		1447	2				Y	-0-			-0-
05		1891 X	1550	-0-	-341		-0-		1550	2				Y	-0-			-0-
06		1560 N	1401	-0-	-159		-0-		1401	2				Y	-0-			-0-
07		1488 N	1444	-0-	-44		-0-		1444	2				Y	-0-			-0-
08		2066 N	2066	-0-	-0-		-0-		2066	2				Y	-0-			-0-
09		2256 N	2256	-0-	-0-		-0-		2256	2				Y	-0-			-0-
10		2731 N	2731	-0-	-0-		-0-		2731	2				Y	-0-			-0-
11		2010 N	1589	-0-	-421		-0-		1589	2				Y	-0-			-0-
12		2767 N	2767	-0-	-0-		-0-		2767	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

01		0	1171	-0-	1171		4726		1171	2				Y	-0-			-0-
02		2800 N	1044	-0-	-1756		2970		1044	2				Y	-0-			-0-
03		3100 N	1172	-0-	-1928		1042		1172	2				Y	-0-			-0-
04		2191 N	1149	-0-	-1042		-0-		1149	2				Y	-0-			-0-
05		1223 N	1223	-0-	-0-		-0-		1223	2				Y	-0-			-0-
06		1157 N	1157	-0-	-0-		-0-		1157	2				Y	-0-			-0-
07		1189 N	1189	-0-	-0-		-0-		1189	2				Y	-0-			-0-
08		1227 N	1227	-0-	-0-		-0-		1227	2				Y	-0-			-0-
09		1217 N	1217	-0-	-0-		-0-		1217	2				Y	-0-			-0-
10		1240 N	1240	-0-	-0-		-0-		1240	2				Y	-0-			-0-
11		1200 N	1184	-0-	-16		-0-		1184	2				Y	-0-			-0-
12		1271 N	1184	-0-	-87		-0-		1184	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

01		0	1738	-0-	1738		6636		1738	2				Y	-0-			-0-
02		2800 N	1541	-0-	-1259		5377		1541	2				Y	-0-			-0-
03		3100 N	1617	-0-	-1483		3894		1617	2				Y	-0-			-0-
04		3000 N	1536	-0-	-1464		2430		1536	2				Y	-0-			-0-
05		3100 N	1506	-0-	-1594		836		1506	2				Y	-0-			-0-
06		2325 N	1489	-0-	-836		-0-		1489	2				Y	-0-			-0-
07		1581 N	1450	-0-	-131		-0-		1450	2				Y	-0-			-0-
08		1519 N	1470	-0-	-49		-0-		1470	2				Y	-0-			-0-
09		1500 N	1384	-0-	-116		-0-		1384	2				Y	-0-			-0-
10		1506 N	1506	-0-	-0-		-0-		1506	2				Y	-0-			-0-
11		1440 N	1440	-0-	-0-		-0-		1440	2				Y	-0-			-0-
12		1476 N	1476	-0-	-0-		-0-		1476	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	2979	-0-	2979	12971	2979 2		Y	-0-			-0-
02		15015 X	2044	-0-	-12971	-0-	2044 2		Y	-0-			-0-
03		3534 X	2411	-0-	-1123	-0-	2411 2		Y	-0-			-0-
04		3360 X	2389	-0-	-971	-0-	2389 2		Y	-0-			-0-
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		Y	-0-			-0-
06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2		Y	-0-			-0-
07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		Y	-0-			-0-
08		3224 X	2991	-0-	-233	-0-	2991 2		Y	-0-			-0-
09		3270 X	1707	-0-	-1563	-0-	1707 2		Y	-0-			-0-
10		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		Y	-0-			-0-
11		3300 X	3075	-0-	-225	-0-	3075 2		Y	-0-			-0-
12		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 34,769													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

01		0	1278	-0-	1278	6176	1278 2		Y	-0-			-0-
02		7317 X	1141	-0-	-6176	-0-	1141 2		Y	-0-			-0-
03		2697 X	543	-0-	-2154	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
04		1230 X	677	-0-	-553	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
05		1271 X	413	-0-	-858	-0-	413 2		Y	-0-			-0-
06		1230 X	683	-0-	-547	-0-	683 2		Y	-0-			-0-
07		1271 X	727	-0-	-544	-0-	727 2		Y	-0-			-0-
08		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-			-0-
09		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-			-0-
10		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			-0-
11		720 X	592	-0-	-128	-0-	592 2		Y	-0-			-0-
12		744 X	676	-0-	-68	-0-	676 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 8,922													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

01		0	1352	-0-	1352	5475	1352 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1092	-0-	-1708	3767	1092 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1667	-0-	-1433	2334	1667 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1359	-0-	-1641	693	1359 2		Y	-0-			-0-
05		1499 N	806	-0-	-693	-0-	806 2		Y	-0-			-0-
06		1620 N	1116	-0-	-504	-0-	1116 2		Y	-0-			-0-
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	-0-			-0-
08		806 N	749	-0-	-57	-0-	749 2		Y	-0-			-0-
09		1110 N	766	-0-	-344	-0-	766 2		Y	-0-			-0-
10		1457 N	514	-0-	-943	-0-	514 2		Y	-0-			-0-
11		720 N	535	-0-	-185	-0-	535 2		Y	-0-			-0-
12		806 N	433	-0-	-373	-0-	433 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,831													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
THOMPSON, C.C.		WELL #:		18	RRCID ->	189415	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13003	PERF.10770 - 12898			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2451	-0-	2451	9531	2451 2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	2368	-0-	-432	9099	2368 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2801	-0-	-299	8800	2801 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	2456	-0-	-544	8256	2456 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	2201	-0-	-899	7357	2201 2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	2110	-0-	-890	6467	2110 2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	3053	-0-	-47	6420	3053 2			Y	-0-			-0-
08		3100 N	2937	-0-	-163	6257	2937 2			Y	-0-			-0-
09		3000 N	2800	-0-	-200	6057	2800 2			Y	-0-			-0-
10		3100 N	2726	-0-	-374	5683	2726 2			Y	-0-			-0-
11		3000 N	2605	-0-	-395	5288	2605 2			Y	-0-			-0-
12		3100 N	2144	-0-	-956	4332	2144 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,652											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		22	RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11004 - 12876			
01		0	930	-0-	930	3698	930 2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	849	-0-	-1951	1747	849 2			Y	-0-			-0-
03		2671 N	924	-0-	-1747	-0-	924 2			Y	-0-			-0-
04		900 N	882	-0-	-18	-0-	882 2			Y	-0-			-0-
05		930 N	612	-0-	-318	-0-	612 2			Y	-0-			-0-
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2			Y	-0-			-0-
07		899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2			Y	-0-			-0-
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			Y	-0-			-0-
09		930 N	776	-0-	-154	-0-	776 2			Y	-0-			-0-
10		868 N	843	-0-	-25	-0-	843 2			Y	-0-			-0-
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			Y	-0-			-0-
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,102											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	189527	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11030 - 12807			
01		0	359	-0-	359	1424	359 2			Y	-0-			-0-
02		1709 N	285	-0-	-1424	-0-	285 2			Y	-0-			-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			Y	-0-			-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			Y	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-			-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			Y	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			Y	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			Y	-0-			-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			Y	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			Y	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			Y	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,289											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
THOMPSON, C. C.		WELL #:		19	RRCID ->	189593	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10745 - 12827
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2190	-0-	2190	8052	2190 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1706	-0-	-1094	6958	1706 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2401	-0-	-699	6259	2401 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2159	-0-	-841	5418	2159 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2277	-0-	-823	4595	2277 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2007	-0-	-993	3602	2007 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2254	-0-	-846	2756	2254 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2250	-0-	-850	1906	2250 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	1525	-0-	-1475	431	1525 2	Y	-0-		-0-
10		2263 N	1615	-0-	-648	-0-	1615 2	Y	-0-		-0-
11		2190 N	1604	-0-	-586	-0-	1604 2	Y	-0-		-0-
12		1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1516 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMPSON, C. C.		WELL #:		20	RRCID ->	189596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10724 - 12904
01		0	2897	-0-	2897	13621	2897 2	Y	-0-		-0-
02		15510 X	1889	-0-	-13621	-0-	1889 2	Y	-0-		-0-
03		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	Y	-0-		-0-
04		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2	Y	-0-		-0-
05		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	Y	-0-		-0-
06		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	Y	-0-		-0-
07		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	Y	-0-		-0-
08		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	Y	-0-		-0-
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	Y	-0-		-0-
10		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2	Y	-0-		-0-
11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	Y	-0-		-0-
12		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	189862	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10717 - 12981
01		0	2151	-0-	2151	8636	2151 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1305	-0-	-1495	7141	1305 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2644	-0-	-456	6685	2644 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2504	-0-	-496	6189	2504 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2620	-0-	-480	5709	2620 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2505	-0-	-495	5214	2505 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2536	-0-	-564	4650	2536 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2282	-0-	-818	3832	2282 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2236	-0-	-764	3068	2236 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	1818	-0-	-1282	1786	1818 2	Y	-0-		-0-
11		2894 N	1108	-0-	-1786	-0-	1108 2	Y	-0-		-0-
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,149			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989		PERF.11112 - 12809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	1266	-0-	1266	6725	1266	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1581	-0-	-1219	5506	1581	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2706	-0-	-394	5112	2706	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1998	-0-	-1002	4110	1998	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2109	-0-	-991	3119	2109	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2132	-0-	-868	2251	2132	2	Y	-0-		-0-
07		3053 N	802	-0-	-2251	-0-	802	2	Y	-0-		-0-
08		2108 N	1877	-0-	-231	-0-	1877	2	Y	-0-		-0-
09		2130 N	1285	-0-	-845	-0-	1285	2	Y	-0-		-0-
10		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	Y	-0-		-0-
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	Y	-0-		-0-
12		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,526									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	4069	-0-	4069	15719	4069	2	Y	-0-		-0-
02		19166 X	3447	-0-	-15719	-0-	3447	2	Y	-0-		-0-
03		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	Y	-0-		-0-
04		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	Y	-0-		-0-
05		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2	Y	-0-		-0-
06		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2	Y	-0-		-0-
07		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2	Y	-0-		-0-
08		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2	Y	-0-		-0-
09		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2	Y	-0-		-0-
10		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2	Y	-0-		-0-
11		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2	Y	-0-		-0-
12		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,628									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		11	RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10775 - 12835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	1718	-0-	1718	6628	1718	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1776	-0-	-1024	5604	1776	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2127	-0-	-973	4631	2127	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1724	-0-	-1276	3355	1724	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2424	-0-	-676	2679	2424	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3298	-0-	298	2977	3298	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3611	-0-	511	3488	3611	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2542	-0-	-558	2930	2542	2	Y	-0-		-0-
09		4424 X	1494	-0-	-2930	-0-	1494	2	Y	-0-		-0-
10		2418 X	1305	-0-	-1113	-0-	1305	2	Y	-0-		-0-
11		2340 X	1483	-0-	-857	-0-	1483	2	Y	-0-		-0-
12		2418 X	1253	-0-	-1165	-0-	1253	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,755									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		23	RRCID ->	190014	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	8816 - 12814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	188	-0-	188	1347	188	2			Y	-0-			-0-
02	1648 N	301	-0-	-1347	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	190018	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	10700 - 12851		
01	0	1812	-0-	1812	6903	1812	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1414	-0-	-1386	5517	1414	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1650	-0-	-1450	4067	1650	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	1529	-0-	-1471	2596	1529	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	1482	-0-	-1618	978	1482	2			Y	-0-			-0-
06	2444 N	1466	-0-	-978	-0-	1466	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-			-0-
09	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			Y	-0-			-0-
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			Y	-0-			-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-			-0-
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	190046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	10674 - 12869		
01	0	1982	-0-	1982	8077	1982	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1794	-0-	-1006	7071	1794	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1938	-0-	-1162	5909	1938	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	2130	-0-	-870	5039	2130	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	1540	-0-	-1560	3479	1540	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	1411	-0-	-1589	1890	1411	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1256	-0-	-1844	46	1256	2			Y	-0-			-0-
08	1550 N	840	-0-	-710	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
09	1410 N	750	-0-	-660	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
10	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			Y	-0-			-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, FRED R.		WELL #:		12	RRCID ->	190145	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10676 - 13016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2393	-0-	2393	11069	2393 2	Y	-0-		-0-
02		14017 X	2948	-0-	-11069	-0-	2948 2	Y	-0-		-0-
03		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2	Y	-0-		-0-
04		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2	Y	-0-		-0-
05		3255 X	2783	-0-	-472	-0-	2783 2	Y	-0-		-0-
06		3450 X	2578	-0-	-872	-0-	2578 2	Y	-0-		-0-
07		3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633 2	Y	-0-		-0-
08		3565 X	3199	-0-	-366	-0-	3199 2	Y	-0-		-0-
09		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2	Y	-0-		-0-
10		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2	Y	-0-		-0-
11		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2	Y	-0-		-0-
12		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11560 - 12887
01		0	2028	-0-	2028	3561	2028 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1056	-0-	-1744	1817	1056 2	N	-0-		-0-
03		2736 N	919	-0-	-1817	-0-	919 2	N	-0-		-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
05		155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2	N	-0-		-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10		155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2	N	-0-		-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCWATERS, T. H.		WELL #:		21	RRCID ->	190550	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10608 - 12814
01		0	2357	-0-	2357	10070	2357 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1707	-0-	-1093	8977	1707 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1845	-0-	-1255	7722	1845 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1795	-0-	-1205	6517	1795 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1789	-0-	-1311	5206	1789 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1276	-0-	-1724	3482	1276 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1760	-0-	-1340	2142	1760 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2023	-0-	-1077	1065	2023 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2147	-0-	-853	212	2147 2	Y	-0-		-0-
10		2082 N	1870	-0-	-212	-0-	1870 2	Y	-0-		-0-
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2	Y	-0-		-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190806	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13133	PERF.10786 - 11990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	509	-0-	509	3096	509 2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	407	-0-	-2393	703	407 2		Y	-0-		-0-
03		1178 N	394	-0-	-784	-0-	394 2		Y	-0-		-0-
04		480 N	260	-0-	-220	-0-	260 2		Y	-0-		-0-
05		465 N	329	-0-	-136	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-		-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		Y	-0-		-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-		-0-
09		660 N	567	-0-	-93	-0-	567 2		Y	-0-		-0-
10		1178 N	869	-0-	-309	-0-	869 2		Y	-0-		-0-
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		Y	-0-		-0-
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,237				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		14	RRCID ->	190835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13115	PERF.10640 - 12966	
01		0	2846	-0-	2846	11075	2846 2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	2631	-0-	-169	10906	2631 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2700	-0-	-400	10506	2700 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1446	-0-	-1554	8952	1446 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	2570	-0-	-530	8422	2570 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	2929	-0-	-71	8351	2929 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	1928	-0-	-1172	7179	1928 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	969	-0-	-2131	5048	969 2		Y	-0-		-0-
09		3000 N	4312	-0-	1312	6360	4312 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	2655	-0-	-445	5915	2655 2		Y	-0-		-0-
11		3000 N	3092	-0-	92	6007	3092 2		Y	-0-		-0-
12		8763 X	2756	-0-	-6007	-0-	2756 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,834				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		24	RRCID ->	190842	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11004 - 12860	
01		0	113	-0-	113	362	113 2		Y	-0-		-0-
02		1195 N	833	-0-	-362	-0-	833 2		Y	-0-		-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
04		120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
05		527 N	86	-0-	-441	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
07		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
08		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,490				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190851	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	12084 - 12916		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1500	-0-	1500	5223	1500	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	855	-0-	-1945	3278	855	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1053	-0-	-2047	1231	1053	2		N	-0-			-0-
04		2470 N	1239	-0-	-1231	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	930	-0-	-341	-0-	930	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	185	-0-	-1117	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09		1290 N	10	-0-	-1280	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10		930 N	11	-0-	-919	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, FRED R.		WELL #:		15	RRCID ->	190897	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10726 - 12872		
01		0	931	-0-	931	4354	931	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	857	-0-	-1943	2411	857	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	889	-0-	-2211	200	889	2		Y	-0-			-0-
04		900 N	639	-0-	-261	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
05		961 N	659	-0-	-302	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
06		870 N	767	-0-	-103	-0-	767	2		Y	-0-			-0-
07		651 N	500	-0-	-151	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
08		651 N	394	-0-	-257	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
09		780 N	366	-0-	-414	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
10		496 N	326	-0-	-170	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
11		390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
12		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORTHY 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	190900	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10918 - 12878		
01		0	332	-0-	332	3103	332	2		Y	-0-			-0-
02		3479 X	376	-0-	-3103	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
03		589 X	399	-0-	-190	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
04		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
05		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-			-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
09		570 N	350	-0-	-220	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
10		589 N	251	-0-	-338	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
11		570 N	142	-0-	-428	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
12		372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, FRED R.		WELL #:		16	RRCID ->	190920	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10622 - 12812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	2710	-0-	2710	11748	2710 2	Y	-0-		-0-
02		13993 X	2245	-0-	-11748	-0-	2245 2	Y	-0-		-0-
03		3472 X	2394	-0-	-1078	-0-	2394 2	Y	-0-		-0-
04		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2	Y	-0-		-0-
05		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2	Y	-0-		-0-
06		2610 X	2219	-0-	-391	-0-	2219 2	Y	-0-		-0-
07		3441 X	1183	-0-	-2258	-0-	1183 2	Y	-0-		-0-
08		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	Y	-0-		-0-
09		3330 X	2790	-0-	-540	-0-	2790 2	Y	-0-		-0-
10		3317 X	2812	-0-	-505	-0-	2812 2	Y	-0-		-0-
11		3360 X	2961	-0-	-399	-0-	2961 2	Y	-0-		-0-
12		3472 X	2772	-0-	-700	-0-	2772 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,344	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EPPES, FRED R.		WELL #:		13	RRCID ->	190937	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8632 - 12140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	431	-0-	431	2235	431 2	Y	-0-		-0-
02		2607 N	372	-0-	-2235	-0-	372 2	Y	-0-		-0-
03		558 N	275	-0-	-283	-0-	275 2	Y	-0-		-0-
04		420 N	131	-0-	-289	-0-	131 2	Y	-0-		-0-
05		403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2	Y	-0-		-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-		-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	Y	-0-		-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	Y	-0-		-0-
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	Y	-0-		-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-		-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	Y	-0-		-0-
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,269	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191151	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11170 - 11362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	629	-0-	629	2336	629 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	615	-0-	-2185	151	615 2	N	-0-		-0-
03		858 N	707	-0-	-151	-0-	707 2	N	-0-		-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
08		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2	N	-0-		-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-		-0-
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
11		720 N	694	-0-	-26	-0-	694 2	N	-0-		-0-
12		775 N	708	-0-	-67	-0-	708 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,413	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	9219				Y	-0-			-0-
02		9219 X	-0-	-0-	-9219	-0-				Y	-0-			-0-
03		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-			-0-
04		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				Y	-0-			-0-
05		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

01		0	143	-0-	143	579	143	2		Y	-0-			-0-
02		698 N	119	-0-	-579	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

01		0	1606	-0-	1606	7204	1606	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1535	-0-	-1265	5939	1535	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1385	-0-	-1715	4224	1385	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1869	-0-	-1131	3093	1869	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1913	-0-	-1187	1906	1913	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1644	-0-	-1356	550	1644	2		Y	-0-			-0-
07		2172 N	1622	-0-	-550	-0-	1622	2		Y	-0-			-0-
08		1922 N	1643	-0-	-279	-0-	1643	2		Y	-0-			-0-
09		1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-			-0-
11		1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2		Y	-0-			-0-
12		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCWATERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878													

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

01		0	1117	-0-	1117	4482	1117	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1031	-0-	-1769	2713	1031	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1149	-0-	-1951	762	1149	2	Y	-0-			-0-
04		1857 N	1095	-0-	-762	-0-	1095	2	Y	-0-			-0-
05		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2	Y	-0-			-0-
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	Y	-0-			-0-
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-			-0-
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	Y	-0-			-0-
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,093

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891													

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116													

01		0	1638	-0-	1638	5787	1638	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1403	-0-	-1397	4390	1403	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1601	-0-	-1499	2891	1601	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1527	-0-	-1473	1418	1527	2	Y	-0-			-0-
05		2883 N	1465	-0-	-1418	-0-	1465	2	Y	-0-			-0-
06		1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468	2	Y	-0-			-0-
07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	Y	-0-			-0-
08		1457 N	1333	-0-	-124	-0-	1333	2	Y	-0-			-0-
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1343	-0-	-238	-0-	1343	2	Y	-0-			-0-
11		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2	Y	-0-			-0-
12		1581 N	1401	-0-	-180	-0-	1401	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,517

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13112	PERF.10865	- 12858							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	504	-0-	504	1457	504	2				Y	-0-			-0-
02	1512 N	55	-0-	-1457	-0-	55	2				Y	-0-			-0-
03	403 N	172	-0-	-231	-0-	172	2				Y	-0-			-0-
04	390 N	214	-0-	-176	-0-	214	2				Y	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				Y	-0-			-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2				Y	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				Y	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				Y	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2				Y	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2				Y	-0-			-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,859			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13030	PERF.10680	- 12889							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	913	-0-	913	5034	913	2				Y	-0-			-0-
02	2800 N	1819	-0-	-981	4053	1819	2				Y	-0-			-0-
03	3100 N	1302	-0-	-1798	2255	1302	2				Y	-0-			-0-
04	3000 N	1077	-0-	-1923	332	1077	2				Y	-0-			-0-
05	2015 N	1333	-0-	-682	-0-	1333	2				Y	-0-			-0-
06	1260 N	946	-0-	-314	-0-	946	2				Y	-0-			-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2				Y	-0-			-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2				Y	-0-			-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2				Y	-0-			-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2				Y	-0-			-0-
11	1770 N	831	-0-	-939	-0-	831	2				Y	-0-			-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,505			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 191902	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11078	- 12900							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	941	-0-	941	3309	941	2				Y	-0-			-0-
02	2800 N	1626	-0-	-1174	2135	1626	2				Y	-0-			-0-
03	3100 N	1844	-0-	-1256	879	1844	2				Y	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
05	1767 N	297	-0-	-1470	-0-	297	2				Y	-0-			-0-
06	1710 N	303	-0-	-1407	-0-	303	2				Y	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				Y	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2				Y	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				Y	-0-			-0-
11	840 N	428	-0-	-412	-0-	428	2				Y	-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,508			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY PROD GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS (CODE), CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * AMT, * DISPOSITIONS CODE, * AMT CODE, * C, COND PROD, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * AMT CODE, EOM BALANCE. Includes sub-total: TOTAL GAS PROD: 30, TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Table with columns: CAGLE GAS UNIT, WELL #: 3, RRCID -> 192154, COMPL. DATE 03/01/2006, TOTAL DEPTH 13117, PERF.10755 - 12874. Includes sub-total: TOTAL GAS PROD: 30,135, TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Table with columns: CAGLE GAS UNIT, WELL #: 5, RRCID -> 192160, COMPL. DATE 12/03/2010, TOTAL DEPTH 13100, PERF.11262 - 12942. Includes sub-total: TOTAL GAS PROD: -0-, TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		0	2414	-0-	2414	9786	2414	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2025	-0-	-775	9011	2025	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2176	-0-	-924	8087	2176	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2187	-0-	-813	7274	2187	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2443	-0-	-657	6617	2443	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2265	-0-	-735	5882	2265	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2459	-0-	-641	5241	2459	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3455	-0-	355	5596	3455	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2753	-0-	-247	5349	2753	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	2691	-0-	-409	4940	2691	2		Y	-0-			-0-
11		7570 X	2630	-0-	-4940	-0-	2630	2		Y	-0-			-0-
12		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPES, FRED R.		WELL #:		18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012				
01		0	552	-0-	552	2598	552	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	494	-0-	-2306	292	494	2		Y	-0-			-0-
03		837 N	545	-0-	-292	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
04		540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
05		558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
06		540 N	361	-0-	-179	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
07		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
08		527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
10		465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
11		420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
12		403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	193305	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11068 - 11386		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	94	-0-	94	268	94 2		Y	-0-		-0-
02		268 N	-0-	-0-	-268	-0-			Y	-0-		-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-		-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-		-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
08		248 N	42	-0-	-206	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		-0-
12		124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,649									
					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WILBURN		WELL #:	3	RRCID ->	193351	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11670 - 12160		
01		0	2107	-0-	2107	9416	2107 2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	2472	-0-	-328	9088	2472 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2305	-0-	-795	8293	2305 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1867	-0-	-1133	7160	1867 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	2349	-0-	-751	6409	2349 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1757	-0-	-1243	5166	1757 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	2311	-0-	-789	4377	2311 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	2412	-0-	-688	3689	2412 2		Y	-0-		-0-
09		3000 N	2034	-0-	-966	2723	2034 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	1873	-0-	-1227	1496	1873 2		Y	-0-		-0-
11		3000 N	2494	-0-	-506	990	2494 2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	2697	-0-	-403	587	2697 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,678									
					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	193413	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12774	PERF.10432 - 12574		
01		0	2906	-0-	2906	10763	2906 2		Y	-0-		-0-
02		13109 X	2346	-0-	-10763	-0-	2346 2		Y	-0-		-0-
03		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		Y	-0-		-0-
04		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		Y	-0-		-0-
05		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		Y	-0-		-0-
06		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		Y	-0-		-0-
07		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		Y	-0-		-0-
08		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		Y	-0-		-0-
09		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-		-0-
10		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		Y	-0-		-0-
11		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		Y	-0-		-0-
12		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,327									
					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12880	PERF.11228	- 12808							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 13107	PERF.10928	- 12180		
01	0	280	-0-	280	5933	280	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	263	-0-	-2537	3396	263	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	342	-0-	-2758	638	342	2	Y	-0-	-0-
04	913 N	275	-0-	-638	-0-	275	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	178	-0-	-152	-0-	178	2	Y	-0-	-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-	-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	Y	-0-	-0-
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	Y	-0-	-0-
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	Y	-0-	-0-
11	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3276	-0-	176	176	3276	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12894	PERF.10770	- 11480		
01	0	2795	-0-	2795	11313	2795	2	Y	-0-	-0-
02	13812 X	2499	-0-	-11313	-0-	2499	2	Y	-0-	-0-
03	3100 X	2762	-0-	-338	-0-	2762	2	Y	-0-	-0-
04	2730 X	2552	-0-	-178	-0-	2552	2	Y	-0-	-0-
05	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	2645	2	Y	-0-	-0-
06	2700 X	2634	-0-	-66	-0-	2634	2	Y	-0-	-0-
07	2759 X	2702	-0-	-57	-0-	2702	2	Y	-0-	-0-
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	Y	-0-	-0-
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	Y	-0-	-0-
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	Y	-0-	-0-
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	Y	-0-	-0-
12	3131 X	2769	-0-	-362	-0-	2769	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	887	-0-	887	3712	887	2	Y	-0-			-0-
02	4470 X	758	-0-	-3712	-0-	758	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	693	-0-	-299	-0-	693	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	613	-0-	-257	-0-	613	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	542	-0-	-295	-0-	542	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	236	-0-	-424	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

01	0	1729	-0-	1729	8593	1729	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1992	-0-	-808	7785	1992	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1958	-0-	-1142	6643	1958	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1523	-0-	-1477	5166	1523	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	560	-0-	-2540	2626	560	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1146	-0-	-1854	772	1146	2	N	-0-			-0-
07	1927 N	1155	-0-	-772	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-			-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

01	0	1430	-0-	1430	5861	1430	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	672	-0-	-2128	3733	672	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	849	-0-	-2251	1482	849	2	Y	-0-			-0-
04	2248 N	766	-0-	-1482	-0-	766	2	Y	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	715	-0-	-95	-0-	715	2	Y	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2	Y	-0-			-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

01		0	2863	-0-	2863	11612	2863	2		Y	-0-			-0-
02		13444 X	1832	-0-	-11612	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
03		1798 X	1518	-0-	-280	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
04		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		Y	-0-			-0-
05		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		Y	-0-			-0-
06		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-
07		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
08		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		Y	-0-			-0-
09		1740 X	1578	-0-	-162	-0-	1578	2		Y	-0-			-0-
10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
11		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
12		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

01		0	1902	-0-	1902	5022	1902	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1516	-0-	-1284	3738	1516	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	796	-0-	-2304	1434	796	2		N	-0-			-0-
04		2359 N	925	-0-	-1434	-0-	925	2		N	-0-			-0-
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
12		1798 N	1477	-0-	-321	-0-	1477	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194380	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	8337 - 12838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	610	-0-	610	2800	610 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	512	-0-	-2288	512	512 2		Y	-0-			-0-
03		1096 N	584	-0-	-512	-0-	584 2		Y	-0-			-0-
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-			-0-
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-			-0-
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		Y	-0-			-0-
09		1140 N	207	-0-	-933	-0-	207 2		Y	-0-			-0-
10		1271 N	283	-0-	-988	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
11		1230 N	220	-0-	-1010	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,977										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194751	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11272 - 12862	
01		0	121	-0-	121	861	121 2		N	-0-			-0-
02		933 N	72	-0-	-861	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			-0-
08		465 N	273	-0-	-192	-0-	273 2		N	-0-			-0-
09		270 N	116	-0-	-154	-0-	116 2		N	-0-			-0-
10		186 N	64	-0-	-122	-0-	64 2		N	-0-			-0-
11		270 N	114	-0-	-156	-0-	114 2		N	-0-			-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,102										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194756	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	10385 - 12614	
01		0	267	-0-	267	2339	267 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	530	-0-	-2270	69	530 2		Y	-0-			-0-
03		1304 N	1235	-0-	-69	-0-	1235 2		Y	-0-			-0-
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-			-0-
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		Y	-0-			-0-
06		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3164	-0-	64	64	3164 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3192	-0-	92	156	3192 2		Y	-0-			-0-
09		2984 N	2828	-0-	-156	-0-	2828 2		Y	-0-			-0-
10		2883 X	1984	-0-	-899	-0-	1984 2		Y	-0-			-0-
11		2790 X	1325	-0-	-1465	-0-	1325 2		Y	-0-			-0-
12		2883 X	1052	-0-	-1831	-0-	1052 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,335										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILBURN		WELL #:		4	RRCID ->	194760	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	13144	PERF.11038 - 12198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4442	-0-	4442	16719	4442	2		Y	-0-			-0-
02	20448 X	3729	-0-	-16719	-0-	3729	2		Y	-0-			-0-
03	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
04	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		Y	-0-			-0-
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		Y	-0-			-0-
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		Y	-0-			-0-
07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		Y	-0-			-0-
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		Y	-0-			-0-
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		Y	-0-			-0-
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		Y	-0-			-0-
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAILS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194954	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12938	PERF.11275 - 12772		
01	0	963	-0-	963	3554	963	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	767	-0-	-2033	1521	767	2		N	-0-			-0-
03	2354 N	833	-0-	-1521	-0-	833	2		N	-0-			-0-
04	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2		N	-0-			-0-
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2		N	-0-			-0-
06	810 N	701	-0-	-109	-0-	701	2		N	-0-			-0-
07	868 N	660	-0-	-208	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	2		N	-0-			-0-
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	2		N	-0-			-0-
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	196009	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11060 - 12870		
01	0	2716	-0-	2716	14068	2716	2		Y	-0-			-0-
02	15240 X	1172	-0-	-14068	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	390	-0-	-3671	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
04	3930 X	1112	-0-	-2818	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-
05	4061 X	858	-0-	-3203	-0-	858	2		Y	-0-			-0-
06	2640 X	2022	-0-	-618	-0-	2022	2		Y	-0-			-0-
07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		Y	-0-			-0-
08	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-			-0-
09	2010 X	1866	-0-	-144	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		Y	-0-			-0-
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE			CODE	CODE	
01		0	392	-0-	392	1511		392	2	Y	-0-			-0-
02		1819 N	308	-0-	-1511	-0-		308	2	Y	-0-			-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2	Y	-0-			-0-
04		390 N	347	-0-	-43	-0-		347	2	Y	-0-			-0-
05		341 N	326	-0-	-15	-0-		326	2	Y	-0-			-0-
06		330 N	303	-0-	-27	-0-		303	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	233	-0-	-139	-0-		233	2	Y	-0-			-0-
08		341 N	148	-0-	-193	-0-		148	2	Y	-0-			-0-
09		300 N	156	-0-	-144	-0-		156	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	115	-0-	-133	-0-		115	2	Y	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2	Y	-0-			-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE			CODE	CODE	
01		0	900	-0-	900	3597		900	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	791	-0-	-2009	1588		791	2	Y	-0-			-0-
03		2309 N	721	-0-	-1588	-0-		721	2	Y	-0-			-0-
04		870 N	720	-0-	-150	-0-		720	2	Y	-0-			-0-
05		868 N	691	-0-	-177	-0-		691	2	Y	-0-			-0-
06		690 N	635	-0-	-55	-0-		635	2	Y	-0-			-0-
07		744 N	562	-0-	-182	-0-		562	2	Y	-0-			-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2	Y	-0-			-0-
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	2	Y	-0-			-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	2	Y	-0-			-0-
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1567	2	Y	-0-			-0-
12		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1566	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE			CODE	CODE	
01		0	3224	-0-	3224	12899		3224	2	Y	-0-			-0-
02		15787 X	2888	-0-	-12899	-0-		2888	2	Y	-0-			-0-
03		3627 X	2745	-0-	-882	-0-		2745	2	Y	-0-			-0-
04		3300 X	2521	-0-	-779	-0-		2521	2	Y	-0-			-0-
05		3224 X	3117	-0-	-107	-0-		3117	2	Y	-0-			-0-
06		3120 X	1970	-0-	-1150	-0-		1970	2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	2228	-0-	-965	-0-		2228	2	Y	-0-			-0-
08		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-		3463	2	Y	-0-			-0-
09		3030 X	2635	-0-	-395	-0-		2635	2	Y	-0-			-0-
10		3131 X	2791	-0-	-340	-0-		2791	2	Y	-0-			-0-
11		3360 X	1711	-0-	-1649	-0-		1711	2	Y	-0-			-0-
12		3472 X	3084	-0-	-388	-0-		3084	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	196356	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	11036 - 12516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	2698	-0-	2698	11605	2698 2	Y	-0-	-0-	
02	14390	X	2785	-0-	-11605	-0-	2785 2	Y	-0-	-0-	
03	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	2952 2	Y	-0-	-0-	
04	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2974 2	Y	-0-	-0-	
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	Y	-0-	-0-	
06	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	2811 2	Y	-0-	-0-	
07	3069	X	2349	-0-	-720	-0-	2349 2	Y	-0-	-0-	
08	3348	X	1365	-0-	-1983	-0-	1365 2	Y	-0-	-0-	
09	3240	X	3097	-0-	-143	-0-	3097 2	Y	-0-	-0-	
10	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208 2	Y	-0-	-0-	
11	2820	X	2642	-0-	-178	-0-	2642 2	Y	-0-	-0-	
12	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	3015 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,242								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	196475	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	11360 - 12832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	2022	-0-	2022	8522	2022 2	N	-0-	-0-	
02	2800	N	2014	-0-	-786	-0-	2014 2	N	-0-	-0-	
03	3100	N	1983	-0-	-1117	-0-	1983 2	N	-0-	-0-	
04	3000	N	1409	-0-	-1591	-0-	1409 2	N	-0-	-0-	
05	3100	N	1534	-0-	-1566	-0-	1534 2	N	-0-	-0-	
06	3000	N	1274	-0-	-1726	-0-	1274 2	N	-0-	-0-	
07	3034	N	1298	-0-	-1736	-0-	1298 2	N	-0-	-0-	
08	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204 2	N	-0-	-0-	
09	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061 2	N	-0-	-0-	
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218 2	N	-0-	-0-	
11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037 2	N	-0-	-0-	
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,125								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	196479	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10307 - 11470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	188	-0-	188	712	188 2	N	-0-	-0-	
02	1000	N	288	-0-	-712	-0-	288 2	N	-0-	-0-	
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-	-0-	
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-	
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-	-0-	
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-	
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-	-0-	
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	80 2	N	-0-	-0-	
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74 2	N	-0-	-0-	
11	180	N	83	-0-	-97	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,785								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	196485	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11942	- 12246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1225	-0-	1225	5080	1225 2		Y			-0-
02		2800 N	1287	-0-	-1513	3567	1287 2		Y			-0-
03		3100 N	1491	-0-	-1609	1958	1491 2		Y			-0-
04		3000 N	1606	-0-	-1394	564	1606 2		Y			-0-
05		2090 N	1526	-0-	-564	-0-	1526 2		Y			-0-
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		Y			-0-
07		1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473 2		Y			-0-
08		1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1375 2		Y			-0-
09		1470 N	1347	-0-	-123	-0-	1347 2		Y			-0-
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		Y			-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		Y			-0-
12		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387 2		Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FAILS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	196486	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10372	- 12630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	354	-0-	354	1450	354 2		Y			-0-
02		1759 N	309	-0-	-1450	-0-	309 2		Y			-0-
03		403 N	313	-0-	-90	-0-	313 2		Y			-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y			-0-
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		Y			-0-
06		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		Y			-0-
07		372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2		Y			-0-
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		Y			-0-
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		Y			-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y			-0-
11		300 N	254	-0-	-46	-0-	254 2		Y			-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196497	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10968	- 11562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	428	-0-	428	1950	428 2		N			-0-
02		2475 N	525	-0-	-1950	-0-	525 2		N			-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N			-0-
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N			-0-
05		589 N	496	-0-	-93	-0-	496 2		N			-0-
06		600 N	462	-0-	-138	-0-	462 2		N			-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N			-0-
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N			-0-
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N			-0-
10		558 N	457	-0-	-101	-0-	457 2		N			-0-
11		690 N	340	-0-	-350	-0-	340 2		N			-0-
12		558 N	399	-0-	-159	-0-	399 2		N			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196536	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12765	PERF.10512 - 12656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	3004	-0-	3004	12841	3004 2	Y	-0-		-0-
02		15541 X	2700	-0-	-12841	-0-	2700 2	Y	-0-		-0-
03		3472 X	3024	-0-	-448	-0-	3024 2	Y	-0-		-0-
04		3180 X	2218	-0-	-962	-0-	2218 2	Y	-0-		-0-
05		3162 X	2987	-0-	-175	-0-	2987 2	Y	-0-		-0-
06		2940 X	2373	-0-	-567	-0-	2373 2	Y	-0-		-0-
07		3038 X	2341	-0-	-697	-0-	2341 2	Y	-0-		-0-
08		3038 X	2683	-0-	-355	-0-	2683 2	Y	-0-		-0-
09		2880 X	2666	-0-	-214	-0-	2666 2	Y	-0-		-0-
10		2976 X	2753	-0-	-223	-0-	2753 2	Y	-0-		-0-
11		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2	Y	-0-		-0-
12		2759 X	2709	-0-	-50	-0-	2709 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,137	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FAILS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196538	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12932	PERF.10570 - 12720
01		0	2558	-0-	2558	9240	2558 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2579	-0-	-221	9019	2579 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2779	-0-	-321	8698	2779 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2642	-0-	-358	8340	2642 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2118	-0-	-982	7358	2118 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	686	-0-	-2314	5044	686 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	499	-0-	-2601	2443	499 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2805	-0-	-295	2148	2805 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2938	-0-	-62	2086	2938 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	2844	-0-	-256	1830	2844 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	1825	-0-	-1175	655	1825 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2739	-0-	-361	294	2739 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,012	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196540	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13020	PERF.10686 - 12822
01		0	1458	-0-	1458	7863	1458 2	Y	-0-		-0-
02		9039 X	1176	-0-	-7863	-0-	1176 2	Y	-0-		-0-
03		2480 X	1694	-0-	-786	-0-	1694 2	Y	-0-		-0-
04		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2	Y	-0-		-0-
05		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2	Y	-0-		-0-
06		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2	Y	-0-		-0-
07		3131 X	2707	-0-	-424	-0-	2707 2	Y	-0-		-0-
08		3131 X	2351	-0-	-780	-0-	2351 2	Y	-0-		-0-
09		3030 X	2628	-0-	-402	-0-	2628 2	Y	-0-		-0-
10		3100 X	2833	-0-	-267	-0-	2833 2	Y	-0-		-0-
11		2820 X	2317	-0-	-503	-0-	2317 2	Y	-0-		-0-
12		2728 X	2418	-0-	-310	-0-	2418 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,628	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 196542	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13060	PERF.10710	- 12921				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2240	-0-	2240	10205	2240	2		Y	-0-			-0-
02		12466 X	2261	-0-	-10205	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-
03		2883 X	1110	-0-	-1773	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
04		2790 X	805	-0-	-1985	-0-	805	2		Y	-0-			-0-
05		2883 X	890	-0-	-1993	-0-	890	2		Y	-0-			-0-
06		2430 X	819	-0-	-1611	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
07		2511 X	776	-0-	-1735	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
08		1116 X	717	-0-	-399	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
09		870 X	649	-0-	-221	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
10		899 X	689	-0-	-210	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
11		810 X	730	-0-	-80	-0-	730	2		Y	-0-			-0-
12		775 X	679	-0-	-96	-0-	679	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 196604	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 12442	PERF.11974	- 12274				
01		0	1447	-0-	1447	7240	1447	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	777	-0-	-2023	5217	777	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2324	-0-	-776	4441	2324	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	785	-0-	-2215	2226	785	2		Y	-0-			-0-
05		2975 N	749	-0-	-2226	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
06		1710 N	877	-0-	-833	-0-	877	2		Y	-0-			-0-
07		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3188	-0-	88	88	3188	2		Y	-0-			-0-
09		2837 N	2749	-0-	-88	-0-	2749	2		Y	-0-			-0-
10		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		Y	-0-			-0-
11		1710 X	1285	-0-	-425	-0-	1285	2		Y	-0-			-0-
12		1767 X	1236	-0-	-531	-0-	1236	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 196696	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 13054	PERF. 8606	- 11885				
01		0	449	-0-	449	1662	449	2		Y	-0-			-0-
02		2001 N	339	-0-	-1662	-0-	339	2		Y	-0-			-0-
03		434 N	183	-0-	-251	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
04		420 N	103	-0-	-317	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
05		372 N	65	-0-	-307	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
06		180 N	72	-0-	-108	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196895	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10509 - 12692		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	452	-0-	452	2502	452	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	785	-0-	-2015	487	785	2		Y	-0-			-0-
03	1030 N	543	-0-	-487	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-			-0-
08	868 N	658	-0-	-210	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-			-0-
10	744 N	356	-0-	-388	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	366	-0-	-264	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
12	899 N	365	-0-	-534	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	197116	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11324 - 12784		
01	0	1306	-0-	1306	4877	1306	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1220	-0-	-1580	3297	1220	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1041	-0-	-2059	1238	1041	2		N	-0-			-0-
04	2214 N	976	-0-	-1238	-0-	976	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	817	-0-	-203	-0-	817	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	613	-0-	-410	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-			-0-
11	990 N	488	-0-	-502	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12	837 N	389	-0-	-448	-0-	389	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	197118	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12731	PERF.10830 - 12504		
01	0	3183	-0-	3183	12494	3183	2		Y	-0-			-0-
02	15296 X	2802	-0-	-12494	-0-	2802	2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2		Y	-0-			-0-
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	3066	-0-	-127	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	2457	-0-	-633	-0-	2457	2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	2606	-0-	-587	-0-	2606	2		Y	-0-			-0-
08	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2		Y	-0-			-0-
09	3090 X	2903	-0-	-187	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
10	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2		Y	-0-			-0-
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	2846	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197138	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10700 - 12747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1520	-0-	1520	5865	1520 2	Y	-0-		-0-	
02		2800 N	1075	-0-	-1725	4140	1075 2	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1714	-0-	-1386	2754	1714 2	Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1284	-0-	-1716	1038	1284 2	Y	-0-		-0-	
05		2147 N	1109	-0-	-1038	-0-	1109 2	Y	-0-		-0-	
06		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2	Y	-0-		-0-	
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	Y	-0-		-0-	
08		1116 N	859	-0-	-257	-0-	859 2	Y	-0-		-0-	
09		1800 N	1025	-0-	-775	-0-	1025 2	Y	-0-		-0-	
10		1860 N	1435	-0-	-425	-0-	1435 2	Y	-0-		-0-	
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	Y	-0-		-0-	
12		1054 N	520	-0-	-534	-0-	520 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FAILS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	197301	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12626	PERF.10958 - 12494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	3066	-0-	3066	11661	3066 2	Y	-0-		-0-	
02		14372 X	2711	-0-	-11661	-0-	2711 2	Y	-0-		-0-	
03		3007 X	2946	-0-	-61	-0-	2946 2	Y	-0-		-0-	
04		2970 X	2594	-0-	-376	-0-	2594 2	Y	-0-		-0-	
05		3069 X	2944	-0-	-125	-0-	2944 2	Y	-0-		-0-	
06		2970 X	2468	-0-	-502	-0-	2468 2	Y	-0-		-0-	
07		3007 X	2254	-0-	-753	-0-	2254 2	Y	-0-		-0-	
08		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2	Y	-0-		-0-	
09		2850 X	2727	-0-	-123	-0-	2727 2	Y	-0-		-0-	
10		2945 X	2838	-0-	-107	-0-	2838 2	Y	-0-		-0-	
11		2880 X	2710	-0-	-170	-0-	2710 2	Y	-0-		-0-	
12		2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	197356	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11212 - 12195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1747	-0-	1747	9145	1747 2	Y	-0-		-0-	
02		2800 N	1943	-0-	-857	8288	1943 2	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	2814	-0-	-286	8002	2814 2	Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1453	-0-	-1547	6455	1453 2	Y	-0-		-0-	
05		3100 N	1695	-0-	-1405	5050	1695 2	Y	-0-		-0-	
06		3000 N	1631	-0-	-1369	3681	1631 2	Y	-0-		-0-	
07		3100 N	1870	-0-	-1230	2451	1870 2	Y	-0-		-0-	
08		3100 N	2209	-0-	-891	1560	2209 2	Y	-0-		-0-	
09		3000 N	2122	-0-	-878	682	2122 2	Y	-0-		-0-	
10		3100 N	2452	-0-	-648	34	2452 2	Y	-0-		-0-	
11		2130 N	1934	-0-	-196	-0-	1934 2	Y	-0-		-0-	
12		2201 N	1860	-0-	-341	-0-	1860 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4146	-0-	4146	16899	4146	2		Y	-0-			-0-
02		20141 X	3242	-0-	-16899	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
03		4154 X	4047	-0-	-107	-0-	4047	2		Y	-0-			-0-
04		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		Y	-0-			-0-
05		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		Y	-0-			-0-
06		4020 X	2932	-0-	-1088	-0-	2932	2		Y	-0-			-0-
07		4154 X	4096	-0-	-58	-0-	4096	2		Y	-0-			-0-
08		4154 X	3582	-0-	-572	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-
09		4020 X	1326	-0-	-2694	-0-	1326	2		Y	-0-			-0-
10		4154 X	2348	-0-	-1806	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
11		3960 X	3044	-0-	-916	-0-	3044	2		Y	-0-			-0-
12		4092 X	3621	-0-	-471	-0-	3621	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

01		0	444	-0-	444	1925	444	2		N	-0-			-0-
02		2348 N	423	-0-	-1925	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-			-0-
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-			-0-
05		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
09		570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2		N	-0-			-0-
10		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-			-0-
11		570 N	544	-0-	-26	-0-	544	2		N	-0-			-0-
12		589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

01		0	345	-0-	345	1428	345	2		N	-0-			-0-
02		1750 N	322	-0-	-1428	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 197504	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11150	- 12880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1172	-0-	1172	4724	1172	2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	1055	-0-	-1745	2979	1055	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1167	-0-	-1933	1046	1167	2	Y	-0-		-0-	
04	2046 N	1000	-0-	-1046	-0-	1000	2	Y	-0-		-0-	
05	1178 N	766	-0-	-412	-0-	766	2	Y	-0-		-0-	
06	1140 N	444	-0-	-696	-0-	444	2	Y	-0-		-0-	
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	Y	-0-		-0-	
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	Y	-0-		-0-	
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	Y	-0-		-0-	
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-		-0-	
11	1290 N	1027	-0-	-263	-0-	1027	2	Y	-0-		-0-	
12	1333 N	1053	-0-	-280	-0-	1053	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 197510	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13180	PERF.11240	- 12911			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	882	-0-	882	4036	882	2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	728	-0-	-2072	1964	728	2	Y	-0-		-0-	
03	2588 N	624	-0-	-1964	-0-	624	2	Y	-0-		-0-	
04	840 N	493	-0-	-347	-0-	493	2	Y	-0-		-0-	
05	806 N	423	-0-	-383	-0-	423	2	Y	-0-		-0-	
06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	2	Y	-0-		-0-	
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	Y	-0-		-0-	
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	Y	-0-		-0-	
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	Y	-0-		-0-	
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	Y	-0-		-0-	
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	Y	-0-		-0-	
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 197721	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13125	PERF.10932	- 12918			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1222	-0-	1222	5018	1222	2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	1090	-0-	-1710	3308	1090	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1181	-0-	-1919	1389	1181	2	Y	-0-		-0-	
04	2521 N	1132	-0-	-1389	-0-	1132	2	Y	-0-		-0-	
05	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2	Y	-0-		-0-	
06	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	1020	2	Y	-0-		-0-	
07	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2	Y	-0-		-0-	
08	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2	Y	-0-		-0-	
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-		-0-	
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	Y	-0-		-0-	
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	Y	-0-		-0-	
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198120	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13088	PERF. 8421 - 12860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	632	-0-	632	2910	632	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	587	-0-	-2213	697	587	2	Y	-0-	-0-
03		1206 N	509	-0-	-697	-0-	509	2	Y	-0-	-0-
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	Y	-0-	-0-
05		651 N	515	-0-	-136	-0-	515	2	Y	-0-	-0-
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	Y	-0-	-0-
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	Y	-0-	-0-
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	Y	-0-	-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	-0-	-0-
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	Y	-0-	-0-
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	Y	-0-	-0-
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST OAKS		WELL #:		1	RRCID ->	198356	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	13120	PERF. 11139 - 12492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	93	-0-	93	443	93	2	N	-0-	-0-
02		533 N	90	-0-	-443	-0-	90	2	N	-0-	-0-
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-	-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	198446	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13091	PERF. 8562 - 12979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199201	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF.10980 - 11650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1140	-0-	1140	5790	1140	2			N	-0-	-0-	
02	2800 N	1367	-0-	-1433	4357	1367	2			N	-0-	-0-	
03	3100 N	1329	-0-	-1771	2586	1329	2			N	-0-	-0-	
04	3000 N	535	-0-	-2465	121	535	2			N	-0-	-0-	
05	1519 N	482	-0-	-1037	-0-	482	2			N	-0-	-0-	
06	1290 N	762	-0-	-528	-0-	762	2			N	-0-	-0-	
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	-0-	
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	-0-	
09	750 N	374	-0-	-376	-0-	374	2			N	-0-	-0-	
10	775 N	418	-0-	-357	-0-	418	2			N	-0-	-0-	
11	750 N	456	-0-	-294	-0-	456	2			N	-0-	-0-	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199206	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10982 - 12611	
01	0	2592	-0-	2592	11059	2592	2			Y	-0-	-0-
02	13204 X	2145	-0-	-11059	-0-	2145	2			Y	-0-	-0-
03	2976 X	2444	-0-	-532	-0-	2444	2			Y	-0-	-0-
04	2580 X	2209	-0-	-371	-0-	2209	2			Y	-0-	-0-
05	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	2543	2			Y	-0-	-0-
06	2520 X	2223	-0-	-297	-0-	2223	2			Y	-0-	-0-
07	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-	-0-
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-	-0-
09	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-	-0-
10	2914 N	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			Y	-0-	-0-
11	2790 N	2724	-0-	-66	-0-	2724	2			Y	-0-	-0-
12	2852 N	2502	-0-	-350	-0-	2502	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	199208	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12721	PERF.10409 - 12560	
01	0	3177	-0-	3177	14747	3177	2			Y	-0-	-0-
02	19594 X	4847	-0-	-14747	-0-	4847	2			Y	-0-	-0-
03	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-	-0-
04	2130 X	1246	-0-	-884	-0-	1246	2			Y	-0-	-0-
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-	-0-
06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-	-0-
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-	-0-
08	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-	-0-
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-	-0-
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-	-0-
11	2130 X	962	-0-	-1168	-0-	962	2			Y	-0-	-0-
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILBURN		WELL #:		2	RRCID ->	199268	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11021 - 12088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	491	-0-	491	1847	491 2	Y	-0-		-0-
02		2296 N	449	-0-	-1847	-0-	449 2	Y	-0-		-0-
03		558 N	368	-0-	-190	-0-	368 2	Y	-0-		-0-
04		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2	Y	-0-		-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	Y	-0-		-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	Y	-0-		-0-
07		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2	Y	-0-		-0-
08		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2	Y	-0-		-0-
09		480 N	410	-0-	-70	-0-	410 2	Y	-0-		-0-
10		465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2	Y	-0-		-0-
11		420 N	319	-0-	-101	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
12		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	200144	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11270 - 11564
01		0	377	-0-	377	1444	377 2	N	-0-		-0-
02		1767 N	323	-0-	-1444	-0-	323 2	N	-0-		-0-
03		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2	N	-0-		-0-
04		360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2	N	-0-		-0-
05		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2	N	-0-		-0-
06		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2	N	-0-		-0-
07		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2	N	-0-		-0-
08		341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2	N	-0-		-0-
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2	N	-0-		-0-
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-		-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200148	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11411 - 12929
01		0	1746	-0-	1746	8150	1746 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2456	-0-	-344	7806	2456 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2102	-0-	-998	6808	2102 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2229	-0-	-771	6037	2229 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1463	-0-	-1637	4400	1463 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1885	-0-	-1115	3285	1885 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2242	-0-	-858	2427	2242 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2624	-0-	-476	1951	2624 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2676	-0-	-324	1627	2676 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	2608	-0-	-492	1135	2608 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3246	-0-	246	1381	3246 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	3261	-0-	161	1542	3261 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1547	-0-	1547	8353	1547 2		Y	-0-			-0-
02		9679 X	1326	-0-	-8353	-0-	1326 2		Y	-0-			-0-
03		1550 X	1455	-0-	-95	-0-	1455 2		Y	-0-			-0-
04		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-			-0-
05		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		Y	-0-			-0-
06		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		Y	-0-			-0-
07		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3893	-0-	793	793	3893 2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	4668	-0-	1668	2461	4668 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	5161	-0-	2061	4522	5161 2		Y	-0-			-0-
11		7284 X	2762	-0-	-4522	-0-	2762 2		Y	-0-			-0-
12		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

01		0	233	-0-	233	919	233 2		N	-0-			-0-
02		1105 N	186	-0-	-919	-0-	186 2		N	-0-			-0-
03		248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2		N	-0-			-0-
04		240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2		N	-0-			-0-
05		217 N	141	-0-	-76	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
10		403 N	140	-0-	-263	-0-	140 2		N	-0-			-0-
11		390 N	169	-0-	-221	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

01		0	1736	-0-	1736	6972	1736 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1804	-0-	-996	5976	1804 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2009	-0-	-1091	4885	2009 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1193	-0-	-1807	3078	1193 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1397	-0-	-1703	1375	1397 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1760	-0-	-1240	135	1760 2		Y	-0-			-0-
07		2096 N	1961	-0-	-135	-0-	1961 2		Y	-0-			-0-
08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		Y	-0-			-0-
09		1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700 2		Y	-0-			-0-
10		1953 N	1545	-0-	-408	-0-	1545 2		Y	-0-			-0-
11		1860 N	1097	-0-	-763	-0-	1097 2		Y	-0-			-0-
12		1767 N	1017	-0-	-750	-0-	1017 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	1770	-0-	1770	7116	1770	2		Y	-0-	-0-
02		10322 X	3206	-0-	-7116	-0-	3206	2		Y	-0-	-0-
03		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-	-0-
04		2250 X	1810	-0-	-440	-0-	1810	2		Y	-0-	-0-
05		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		Y	-0-	-0-
06		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		Y	-0-	-0-
07		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		Y	-0-	-0-
08		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		Y	-0-	-0-
09		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-	-0-
10		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		Y	-0-	-0-
11		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		Y	-0-	-0-
12		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,755			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	3514	-0-	3514	16310	3514	2		Y	-0-	-0-
02		19515 X	3205	-0-	-16310	-0-	3205	2		Y	-0-	-0-
03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-	-0-
04		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-	-0-
05		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		Y	-0-	-0-
06		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		Y	-0-	-0-
07		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		Y	-0-	-0-
08		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		Y	-0-	-0-
09		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		Y	-0-	-0-
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		Y	-0-	-0-
11		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		Y	-0-	-0-
12		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,286			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	801	-0-	801	3686	801	2		Y	-0-	-0-
02		2800 N	922	-0-	-1878	1808	922	2		Y	-0-	-0-
03		2611 N	803	-0-	-1808	-0-	803	2		Y	-0-	-0-
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-	-0-
05		1023 N	841	-0-	-182	-0-	841	2		Y	-0-	-0-
06		780 N	736	-0-	-44	-0-	736	2		Y	-0-	-0-
07		868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2		Y	-0-	-0-
08		837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2		Y	-0-	-0-
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-	-0-
10		806 N	674	-0-	-132	-0-	674	2		Y	-0-	-0-
11		750 N	689	-0-	-61	-0-	689	2		Y	-0-	-0-
12		775 N	645	-0-	-130	-0-	645	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,299			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201149	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11413 - 11750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	3525	-0-	3525	14027	3525 2	Y	-0-		-0-
02		17008 X	2981	-0-	-14027	-0-	2981 2	Y	-0-		-0-
03		3844 X	3423	-0-	-421	-0-	3423 2	Y	-0-		-0-
04		3720 X	3285	-0-	-435	-0-	3285 2	Y	-0-		-0-
05		3534 X	3523	-0-	-11	-0-	3523 2	Y	-0-		-0-
06		3420 X	3221	-0-	-199	-0-	3221 2	Y	-0-		-0-
07		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2	Y	-0-		-0-
08		3534 X	3173	-0-	-361	-0-	3173 2	Y	-0-		-0-
09		3420 X	3034	-0-	-386	-0-	3034 2	Y	-0-		-0-
10		3534 X	3088	-0-	-446	-0-	3088 2	Y	-0-		-0-
11		3360 X	2990	-0-	-370	-0-	2990 2	Y	-0-		-0-
12		3472 X	2888	-0-	-584	-0-	2888 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201261	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12685	PERF.11094 - 12625
01		0	1138	-0-	1138	4081	1138 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1056	-0-	-1744	2337	1056 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1274	-0-	-1826	511	1274 2	N	-0-		-0-
04		1711 N	1200	-0-	-511	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
05		1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131 2	N	-0-		-0-
06		1200 N	1075	-0-	-125	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
07		1240 N	976	-0-	-264	-0-	976 2	N	-0-		-0-
08		1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
09		1080 N	898	-0-	-182	-0-	898 2	N	-0-		-0-
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-		-0-
11		990 N	971	-0-	-19	-0-	971 2	N	-0-		-0-
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	201555	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10467 - 12552
01		0	478	-0-	478	1520	478 2	Y	-0-		-0-
02		2043 N	523	-0-	-1520	-0-	523 2	Y	-0-		-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	Y	-0-		-0-
04		450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	449	-0-	-140	-0-	449 2	Y	-0-		-0-
06		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2	Y	-0-		-0-
07		434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2	Y	-0-		-0-
08		434 N	316	-0-	-118	-0-	316 2	Y	-0-		-0-
09		450 N	311	-0-	-139	-0-	311 2	Y	-0-		-0-
10		403 N	267	-0-	-136	-0-	267 2	Y	-0-		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-		-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 201634			COMPL. DATE 04/29/2007			TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	155	-0-	155	718	155 2		Y	-0-			-0-
02		928 N	210	-0-	-718	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
03		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
05		248 N	169	-0-	-79	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 202220			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776		
01		0	2783	-0-	2783	12134	2783 2		Y	-0-			-0-
02		14481 X	2347	-0-	-12134	-0-	2347 2		Y	-0-			-0-
03		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		Y	-0-			-0-
04		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		Y	-0-			-0-
05		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		Y	-0-			-0-
06		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		Y	-0-			-0-
07		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		Y	-0-			-0-
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		Y	-0-			-0-
09		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y	-0-			-0-
10		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		Y	-0-			-0-
11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		Y	-0-			-0-
12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 202263			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592		
01		0	412	-0-	412	1877	412 2		N	-0-			-0-
02		2306 N	429	-0-	-1877	-0-	429 2		N	-0-			-0-
03		496 N	439	-0-	-57	-0-	439 2		N	-0-			-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
05		465 N	345	-0-	-120	-0-	345 2		N	-0-			-0-
06		420 N	307	-0-	-113	-0-	307 2		N	-0-			-0-
07		434 N	320	-0-	-114	-0-	320 2		N	-0-			-0-
08		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-			-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202981	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10770 - 12540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	5305	-0-	5305	12740	5305 2	N	-0-		-0-
02		14947 X	2207	-0-	-12740	-0-	2207 2	N	-0-		-0-
03		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2	N	-0-		-0-
04		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2	N	-0-		-0-
05		3069 X	3018	-0-	-51	-0-	3018 2	N	-0-		-0-
06		2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2859 2	N	-0-		-0-
07		3069 X	2285	-0-	-784	-0-	2285 2	N	-0-		-0-
08		3069 X	2744	-0-	-325	-0-	2744 2	N	-0-		-0-
09		2970 X	2629	-0-	-341	-0-	2629 2	N	-0-		-0-
10		3007 X	2622	-0-	-385	-0-	2622 2	N	-0-		-0-
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	N	-0-		-0-
12		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	203025	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10526 - 12505
01		0	1643	-0-	1643	6872	1643 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1336	-0-	-1464	5408	1336 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1835	-0-	-1265	4143	1835 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1608	-0-	-1392	2751	1608 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1574	-0-	-1526	1225	1574 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1935	-0-	-1065	160	1935 2	N	-0-		-0-
07		2216 N	2056	-0-	-160	-0-	2056 2	N	-0-		-0-
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2	N	-0-		-0-
09		1350 N	999	-0-	-351	-0-	999 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	585	-0-	-810	-0-	585 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	630	-0-	-720	-0-	630 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	588	-0-	-435	-0-	588 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	203150	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12549	PERF.12017 - 12342
01		0	927	-0-	927	3956	927 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	892	-0-	-1908	2048	892 2	Y	-0-		-0-
03		2493 N	445	-0-	-2048	-0-	445 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	4722	-0-	1722	1722	4722 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	6794	-0-	3694	5416	6794 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	6313	-0-	3313	8729	6313 2	Y	-0-		-0-
07		15094 X	6365	-0-	-8729	-0-	6365 2	Y	-0-		-0-
08		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2	Y	-0-		-0-
09		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2	Y	-0-		-0-
10		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2	Y	-0-		-0-
11		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2	Y	-0-		-0-
12		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	203157	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13018	PERF.10956	- 12716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	156	-0-	156	3273	156	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	126	-0-	-2674	599	126	2		Y	-0-			-0-
03		740 N	141	-0-	-599	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	4465	-0-	1365	1365	4465	2		Y	-0-			-0-
06		2934 N	1569	-0-	-1365	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
08		2139 X	415	-0-	-1724	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
09		2070 X	427	-0-	-1643	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
10		2139 X	445	-0-	-1694	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
11		1560 X	446	-0-	-1114	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
12		713 X	413	-0-	-300	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,507				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	203883	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11263	- 12125
01		0	2801	-0-	2801	8608	2801	2		Y	-0-	-0-
02		10280 X	1672	-0-	-8608	-0-	1672	2		Y	-0-	-0-
03		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-	-0-
04		2310 X	1963	-0-	-347	-0-	1963	2		Y	-0-	-0-
05		2387 X	1760	-0-	-627	-0-	1760	2		Y	-0-	-0-
06		2100 N	1685	-0-	-415	-0-	1685	2		Y	-0-	-0-
07		2015 N	1656	-0-	-359	-0-	1656	2		Y	-0-	-0-
08		1767 N	1090	-0-	-677	-0-	1090	2		Y	-0-	-0-
09		1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2		Y	-0-	-0-
10		1643 N	1384	-0-	-259	-0-	1384	2		Y	-0-	-0-
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-	-0-
12		1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,761				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203900	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11211	- 11551
01		0	2854	-0-	2854	11803	2854	2		N	-0-	-0-
02		14427 X	2624	-0-	-11803	-0-	2624	2		N	-0-	-0-
03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-	-0-
04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-	-0-
05		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-	-0-
06		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-	-0-
07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-	-0-
08		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-	-0-
09		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-	-0-
10		2635 X	2557	-0-	-78	-0-	2557	2		N	-0-	-0-
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-	-0-
12		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,691				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1471	-0-	1471	9676	1471 2		Y	-0-			-0-
02	10018 X	342	-0-	-9676	-0-	342 2		Y	-0-			-0-
03	1705 X	689	-0-	-1016	-0-	689 2		Y	-0-			-0-
04	1650 X	278	-0-	-1372	-0-	278 2		Y	-0-			-0-
05	1674 X	1048	-0-	-626	-0-	1048 2		Y	-0-			-0-
06	1410 X	798	-0-	-612	-0-	798 2		Y	-0-			-0-
07	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-			-0-
08	1054 N	718	-0-	-336	-0-	718 2		Y	-0-			-0-
09	810 N	728	-0-	-82	-0-	728 2		Y	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		Y	-0-			-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	664 2		Y	-0-			-0-
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	684 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,886										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

01	0	95	-0-	95	384	95 2		Y	-0-			-0-
02	450 N	66	-0-	-384	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,954										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

01	0	1902	-0-	1902	7847	1902 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	948	-0-	-1852	5995	948 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2115	-0-	-985	5010	2115 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2385	-0-	-615	4395	2385 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1767	-0-	-1333	3062	1767 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1276	-0-	-1724	1338	1276 2		Y	-0-			-0-
07	2573 N	1235	-0-	-1338	-0-	1235 2		Y	-0-			-0-
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		Y	-0-			-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		Y	-0-			-0-
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		Y	-0-			-0-
11	2430 N	2025	-0-	-405	-0-	2025 2		Y	-0-			-0-
12	2418 N	2214	-0-	-204	-0-	2214 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,263										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1667	-0-	1667	6010	1667	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1058	-0-	-1742	4268	1058	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1756	-0-	-1344	2924	1756	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	1535	-0-	-1465	1459	1535	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	1723	-0-	-1377	82	1723	2			Y	-0-			-0-
06	1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	1076	2			Y	-0-			-0-
08	1736 N	961	-0-	-775	-0-	961	2			Y	-0-			-0-
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-			-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-			-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-			-0-
12	1829 N	1022	-0-	-807	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

01	0	2103	-0-	2103	8645	2103	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1983	-0-	-817	7828	1983	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	2036	-0-	-1064	6764	2036	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	1765	-0-	-1235	5529	1765	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	1575	-0-	-1525	4004	1575	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	1958	-0-	-1042	2962	1958	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1975	-0-	-1125	1837	1975	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	1880	-0-	-1220	617	1880	2			Y	-0-			-0-
09	2619 N	2002	-0-	-617	-0-	2002	2			Y	-0-			-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-			-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-			-0-
12	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	2042	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936						
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID -> 206095	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13072	PERF.10895	- 12852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	2105	-0-	2105	8239	2105 2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1493	-0-	-1307	6932	1493 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1830	-0-	-1270	5662	1830 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2105	-0-	-895	4767	2105 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1814	-0-	-1286	3481	1814 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1841	-0-	-1159	2322	1841 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1977	-0-	-1123	1199	1977 2	Y	-0-	-0-
08	2567 N	1368	-0-	-1199	-0-	1368 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3181	-0-	181	181	3181 2	Y	-0-	-0-
10	2028 N	1847	-0-	-181	-0-	1847 2	Y	-0-	-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	Y	-0-	-0-
12	2945 X	1707	-0-	-1238	-0-	1707 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,091			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:	6	RRCID -> 206135	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 13206	PERF. 8728	- 12914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	1799	-0-	1799	5565	1799 2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1232	-0-	-1568	3997	1232 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1893	-0-	-1207	2790	1893 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1697	-0-	-1303	1487	1697 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1726	-0-	-1374	113	1726 2	Y	-0-	-0-
06	1499 N	1386	-0-	-113	-0-	1386 2	Y	-0-	-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	Y	-0-	-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	Y	-0-	-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	Y	-0-	-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	Y	-0-	-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	Y	-0-	-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,137			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID -> 206273	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12477	PERF.10976	- 12295	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	324	-0-	324	1341	324 2	Y	-0-	-0-
02	1668 N	327	-0-	-1341	-0-	327 2	Y	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-	-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-	-0-
05	372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2	Y	-0-	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-	-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	Y	-0-	-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-	-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	Y	-0-	-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	Y	-0-	-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	Y	-0-	-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,171			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01	0	2129	-0-	2129	10239	2129	2	Y	-0-			-0-
02	12615 X	2376	-0-	-10239	-0-	2376	2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2349	-0-	-534	-0-	2349	2	Y	-0-			-0-
04	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	2443	2	Y	-0-			-0-
05	2635 X	2458	-0-	-177	-0-	2458	2	Y	-0-			-0-
06	2550 X	2348	-0-	-202	-0-	2348	2	Y	-0-			-0-
07	2635 X	2622	-0-	-13	-0-	2622	2	Y	-0-			-0-
08	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	Y	-0-			-0-
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	Y	-0-			-0-
10	2635 X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2288	-0-	-262	-0-	2288	2	Y	-0-			-0-
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

01	0	179	-0-	179	829	179	2	N	-0-			-0-
02	1005 N	176	-0-	-829	-0-	176	2	N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
06	420 N	295	-0-	-125	-0-	295	2	N	-0-			-0-
07	310 N	132	-0-	-178	-0-	132	2	N	-0-			-0-
08	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2	N	-0-			-0-
09	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3382	-0-		3382	14396		3382	2			Y	-0-			-0-
02	17123 X	2727	-0-		-14396			2727	2			Y	-0-			-0-
03	4340 X	3327	-0-		-1013			3327	2			Y	-0-			-0-
04	3420 X	3118	-0-		-302			3118	2			Y	-0-			-0-
05	3379 X	2951	-0-		-428			2951	2			Y	-0-			-0-
06	3596 X	3596	-0-		-0-			3596	2			Y	-0-			-0-
07	3317 X	2910	-0-		-407			2910	2			Y	-0-			-0-
08	3317 X	2719	-0-		-598			2719	2			Y	-0-			-0-
09	3600 X	3279	-0-		-321			3279	2			Y	-0-			-0-
10	3720 X	2851	-0-		-869			2851	2			Y	-0-			-0-
11	3858 X	3858	-0-		-0-			3858	2			Y	-0-			-0-
12	3379 X	2376	-0-		-1003			2376	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,094

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

01	0	1689	-0-		1689	6949		1689	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1319	-0-		-1481	5468		1319	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1574	-0-		-1526	3942		1574	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	1532	-0-		-1468	2474		1532	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	1342	-0-		-1758	716		1342	2			Y	-0-			-0-
06	1864 N	1148	-0-		-716			1148	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1197	-0-		-384			1197	2			Y	-0-			-0-
08	1449 N	1449	-0-		-0-			1449	2			Y	-0-			-0-
09	1181 N	1181	-0-		-0-			1181	2			Y	-0-			-0-
10	2488 N	2488	-0-		-0-			2488	2			Y	-0-			-0-
11	1811 N	1811	-0-		-0-			1811	2			Y	-0-			-0-
12	1694 N	1694	-0-		-0-			1694	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,424

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

01	0	1151	-0-		1151	4539		1150	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2800 N	902	-0-		-1898	2641		902	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1009	-0-		-2091	550		1008	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1243 N	693	-0-		-550			693	2		N	-0-				-0-
05	992 N	693	-0-		-299			692	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	990 N	645	-0-		-345			644	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	716 N	716	-0-		-0-			716	2		N	-0-				-0-
08	710 N	710	-0-		-0-			710	2		N	-0-				-0-
09	660 N	651	-0-		-9			651	2		N	-0-				-0-
10	768 N	768	-0-		-0-			768	2		N	-0-				-0-
11	690 N	642	-0-		-48			642	2		N	-0-				-0-
12	942 N	942	-0-		-0-			942	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,522

TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
GILLIAM, J.A. GU II			WELL #:		10	RRCID ->	207434	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12530	PERF.10475 - 12401
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	1761	-0-	1761	7462	1761 2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	1513	-0-	-1287	6175	1513 2	Y	-0-			-0-	
03	3100 N	1957	-0-	-1143	5032	1957 2	Y	-0-			-0-	
04	3000 N	1820	-0-	-1180	3852	1820 2	Y	-0-			-0-	
05	3100 N	1785	-0-	-1315	2537	1785 2	Y	-0-			-0-	
06	3000 N	2045	-0-	-955	1582	2045 2	Y	-0-			-0-	
07	3100 N	1591	-0-	-1509	73	1591 2	Y	-0-			-0-	
08	1896 N	1823	-0-	-73	-0-	1823 2	Y	-0-			-0-	
09	1980 N	1555	-0-	-425	-0-	1555 2	Y	-0-			-0-	
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	Y	-0-			-0-	
11	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1698 2	Y	-0-			-0-	
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 21,067

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID ->	207464	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10813 - 12852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	863	-0-	863	3548	863 2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	806	-0-	-1994	1554	806 2	Y	-0-			-0-	
03	2355 N	801	-0-	-1554	-0-	801 2	Y	-0-			-0-	
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	Y	-0-			-0-	
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	Y	-0-			-0-	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	Y	-0-			-0-	
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	Y	-0-			-0-	
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	Y	-0-			-0-	
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	Y	-0-			-0-	
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	Y	-0-			-0-	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	Y	-0-			-0-	
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 9,658

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->	207474	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180	PERF.10898 - 12902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	231	-0-	231	485	231 2	Y	-0-			-0-	
02	790 N	305	-0-	-485	-0-	305 2	Y	-0-			-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-			-0-	
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	Y	-0-			-0-	
05	341 N	88	-0-	-253	-0-	88 2	Y	-0-			-0-	
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	-0-			-0-	
07	465 N	219	-0-	-246	-0-	219 2	Y	-0-			-0-	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	Y	-0-			-0-	
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	224 2	Y	-0-			-0-	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	Y	-0-			-0-	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-			-0-	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,980

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	971	-0-	971	4572	971	2		Y	-0-					-0-
02	2800 N	986	-0-	-1814	2758		986	2		Y	-0-					-0-
03	3100 N	1091	-0-	-2009	749		1091	2		Y	-0-					-0-
04	1941 N	1192	-0-	-749	-0-		1192	2		Y	-0-					-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2		Y	-0-					-0-
06	1050 N	1036	-0-	-14	-0-		1036	2		Y	-0-					-0-
07	1240 N	1001	-0-	-239	-0-		1001	2		Y	-0-					-0-
08	1147 N	946	-0-	-201	-0-		946	2		Y	-0-					-0-
09	1050 N	943	-0-	-107	-0-		943	2		Y	-0-					-0-
10	992 N	949	-0-	-43	-0-		949	2		Y	-0-					-0-
11	930 N	834	-0-	-96	-0-		834	2		Y	-0-					-0-
12	961 N	766	-0-	-195	-0-		766	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

01		0	1005	-0-	1005	4033	1005	2		N	-0-					-0-
02	2800 N	990	-0-	-1810	2223		990	2		N	-0-					-0-
03	3100 N	1069	-0-	-2031	192		1069	2		N	-0-					-0-
04	1226 N	1034	-0-	-192	-0-		1034	2		N	-0-					-0-
05	1085 N	978	-0-	-107	-0-		978	2		N	-0-					-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1197	2		N	-0-					-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2		N	-0-					-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	2		N	-0-					-0-
09	1200 N	732	-0-	-468	-0-		732	2		N	-0-					-0-
10	1240 N	1058	-0-	-182	-0-		1058	2		N	-0-					-0-
11	1200 N	932	-0-	-268	-0-		932	2		N	-0-					-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

01		0	1938	-0-	1938	7198	1938	2		Y	-0-					-0-
02	2800 N	1740	-0-	-1060	6138		1740	2		Y	-0-					-0-
03	3100 N	1887	-0-	-1213	4925		1887	2		Y	-0-					-0-
04	3000 N	1812	-0-	-1188	3737		1812	2		Y	-0-					-0-
05	3100 N	1937	-0-	-1163	2574		1937	2		Y	-0-					-0-
06	3000 N	1890	-0-	-1110	1464		1890	2		Y	-0-					-0-
07	3100 N	2172	-0-	-928	536		2172	2		Y	-0-					-0-
08	2498 N	1962	-0-	-536	-0-		1962	2		Y	-0-					-0-
09	1890 N	1722	-0-	-168	-0-		1722	2		Y	-0-					-0-
10	2170 N	1838	-0-	-332	-0-		1838	2		Y	-0-					-0-
11	1890 N	1783	-0-	-107	-0-		1783	2		Y	-0-					-0-
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		1948	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns: M O ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes well info for FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)

TOTAL GAS PROD: 19,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Table with columns: FAILS GAS UNIT, WELL #: 13, RRCID -> 209540, COMPL. DATE 03/05/2005, TOTAL DEPTH 13022. Includes well info for FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Table with columns: CURRY "A" GAS UNIT II, WELL #: 3, RRCID -> 209607, COMPL. DATE 03/01/2006, TOTAL DEPTH 13080. Includes well info for CURRY (A) GAS UNIT II

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	329	-0-	329	1184	329	2		Y	-0-			-0-
02		1418 N	234	-0-	-1184	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
08		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

01		0	1386	-0-	1386	5213	1386	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1023	-0-	-1777	3436	1023	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1101	-0-	-1999	1437	1101	2		Y	-0-			-0-
04		2240 N	803	-0-	-1437	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
05		1147 N	473	-0-	-674	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
06		1080 N	536	-0-	-544	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
07		837 N	384	-0-	-453	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
08		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
09		540 N	368	-0-	-172	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
11		450 N	337	-0-	-113	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	209843	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11214 - 12652		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3504	-0-	3504	14581	3504	2		N	-0-			-0-
02		17827 X	3246	-0-	-14581		3246	2		N	-0-			-0-
03		3906 X	3397	-0-	-509		3397	2		N	-0-			-0-
04		3750 X	2415	-0-	-1335		2415	2		N	-0-			-0-
05		3596 X	3040	-0-	-556		3040	2		N	-0-			-0-
06		3487 X	3487	-0-	-0-		3487	2		N	-0-			-0-
07		3596 X	3352	-0-	-244		3352	2		N	-0-			-0-
08		3410 X	2285	-0-	-1125		2285	2		N	-0-			-0-
09		3511 X	3511	-0-	-0-		3511	2		N	-0-			-0-
10		3596 X	3173	-0-	-423		3173	2		N	-0-			-0-
11		3480 X	3207	-0-	-273		3207	2		N	-0-			-0-
12		3627 X	3080	-0-	-547		3080	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					37,697		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

THOMAS, H. D. ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	209930	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12798	PERF.10855 - 12577		
01		0	2216	-0-	2216	6997	2216	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1838	-0-	-962	6035	1838	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2366	-0-	-734	5301	2366	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1871	-0-	-1129	4172	1871	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1850	-0-	-1250	2922	1850	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1993	-0-	-1007	1915	1993	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1552	-0-	-1548	367	1552	2		N	-0-			-0-
08		2268 N	1901	-0-	-367		1901	2		N	-0-			-0-
09		1618 N	1618	-0-	-0-		1618	2		N	-0-			-0-
10		1648 N	1648	-0-	-0-		1648	2		N	-0-			-0-
11		1831 N	1831	-0-	-0-		1831	2		N	-0-			-0-
12		1663 N	1663	-0-	-0-		1663	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					22,347		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	209934	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13022	PERF.11397 - 12882		
01		0	360	-0-	360	1382	360	2		N	-0-			-0-
02		1679 N	297	-0-	-1382		297	2		N	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-		434	2		N	-0-			-0-
04		360 N	342	-0-	-18		342	2		N	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0-		343	2		N	-0-			-0-
06		508 N	508	-0-	-0-		508	2		N	-0-			-0-
07		536 N	536	-0-	-0-		536	2		N	-0-			-0-
08		522 N	522	-0-	-0-		522	2		N	-0-			-0-
09		496 N	496	-0-	-0-		496	2		N	-0-			-0-
10		490 N	490	-0-	-0-		490	2		N	-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-		497	2		N	-0-			-0-
12		508 N	508	-0-	-0-		508	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					5,333		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		8	RRCID ->	210232	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11225 - 11686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2317	-0-	2317	12371	2317	2	Y	-0-		-0-
02	14661	X	2290	-0-	-12371	-0-	2290	2	Y	-0-		-0-
03	3937	X	1768	-0-	-2169	-0-	1768	2	Y	-0-		-0-
04	3810	X	1076	-0-	-2734	-0-	1076	2	Y	-0-		-0-
05	3317	X	845	-0-	-2472	-0-	845	2	Y	-0-		-0-
06	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	2258	2	Y	-0-		-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2	Y	-0-		-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2	Y	-0-		-0-
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	Y	-0-		-0-
10	3937	X	2996	-0-	-941	-0-	2996	2	Y	-0-		-0-
11	3810	X	2525	-0-	-1285	-0-	2525	2	Y	-0-		-0-
12	3937	X	2559	-0-	-1378	-0-	2559	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210240	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12832	PERF.10954 - 12715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	470	-0-	470	1818	470	2	N	-0-		-0-
02	2257	N	439	-0-	-1818	-0-	439	2	N	-0-		-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2	N	-0-		-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2	N	-0-		-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2	N	-0-		-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2	N	-0-		-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-		-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	210242	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12770	PERF. 8347 - 12580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	516	-0-	516	2051	516	2	N	-0-		-0-
02	2666	N	615	-0-	-2051	-0-	615	2	N	-0-		-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2	N	-0-		-0-
07	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2	N	-0-		-0-
08	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	2	N	-0-		-0-
09	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	2	N	-0-		-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-		-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3383	-0-	3383	11293	3383	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1669	-0-	-1131	10162	1669	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1741	-0-	-1359	8803	1741	2		Y	-0-			-0-
04		10429 X	1626	-0-	-8803	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-
05		2387 X	1682	-0-	-705	-0-	1682	2		Y	-0-			-0-
06		2310 X	1663	-0-	-647	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
07		1860 X	1544	-0-	-316	-0-	1544	2		Y	-0-			-0-
08		1736 X	1259	-0-	-477	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
09		1650 X	1402	-0-	-248	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	3410	-0-	310	310	3410	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

01		0	348	-0-	348	1415	348	2		N	-0-			-0-
02		1816 N	401	-0-	-1415	-0-	401	2		N	-0-			-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
05		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-			-0-
06		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2		N	-0-			-0-
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
08		434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
10		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2		N	-0-			-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
12		434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

01		0	1248	-0-	1248	6092	1248	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1425	-0-	-1375	4717	1425	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1839	-0-	-1261	3456	1839	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1086	-0-	-1914	1542	1086	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1600	-0-	-1500	42	1600	2		N	-0-			-0-
06		1770 N	1421	-0-	-349	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
07		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1360	-0-	-252	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1461	-0-	-189	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1777	-0-	1777	7092	1777 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1276	-0-	-1524	5568	1276 2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1834	-0-	-1266	4302	1834 2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	1495	-0-	-1505	2797	1495 2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	1483	-0-	-1617	1180	1483 2			Y	-0-			-0-
06	2567 N	1387	-0-	-1180	-0-	1387 2			Y	-0-			-0-
07	1550 N	1222	-0-	-328	-0-	1222 2			Y	-0-			-0-
08	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471 2			Y	-0-			-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2			Y	-0-			-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2			Y	-0-			-0-
11	1410 N	1199	-0-	-211	-0-	1199 2			Y	-0-			-0-
12	1488 N	1220	-0-	-268	-0-	1220 2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630					
01	0	487	-0-	487	2095	487 2			N	-0-			-0-
02	2568 N	473	-0-	-2095	-0-	473 2			N	-0-			-0-
03	527 N	407	-0-	-120	-0-	407 2			N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-			-0-
05	527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2			N	-0-			-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 2			N	-0-			-0-
07	527 N	403	-0-	-124	-0-	403 2			N	-0-			-0-
08	434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2			N	-0-			-0-
09	360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2			N	-0-			-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624					
01	0	1555	-0-	1555	6127	1555 2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1359	-0-	-1441	4686	1359 2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1443	-0-	-1657	3029	1443 2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	1057	-0-	-1943	1086	1057 2			Y	-0-			-0-
05	2102 N	1016	-0-	-1086	-0-	1016 2			Y	-0-			-0-
06	1410 N	891	-0-	-519	-0-	891 2			Y	-0-			-0-
07	1085 N	907	-0-	-178	-0-	907 2			Y	-0-			-0-
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980 2			Y	-0-			-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			Y	-0-			-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			Y	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2			Y	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	210928	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11258 - 12842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1755	-0-	1755	10961	1754 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		12847 X	1886	-0-	-10961	-0-	1885 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2454 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2481 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2839 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2559 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1763 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1620 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		1530 N	885	-0-	-645	-0-	884 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1580 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,626				TOTAL CONDENSATE PROD:				22		

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	211156	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10932 - 12827		
01		0	1344	-0-	1344	5933	1344 2		Y	-0-		-0-	
02		2800 N	1271	-0-	-1529	4404	1271 2		Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1380	-0-	-1720	2684	1380 2		Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1162	-0-	-1838	846	1162 2		Y	-0-		-0-	
05		2240 N	1394	-0-	-846	-0-	1394 2		Y	-0-		-0-	
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-		-0-	
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		Y	-0-		-0-	
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-		-0-	
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		Y	-0-		-0-	
10		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		Y	-0-		-0-	
11		1560 N	1291	-0-	-269	-0-	1291 2		Y	-0-		-0-	
12		1767 N	1266	-0-	-501	-0-	1266 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,096				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		6	RRCID ->	211470	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11171 - 12472		
01		0	2951	-0-	2951	10766	2951 2		Y	-0-		-0-	
02		2800 N	2461	-0-	-339	10427	2461 2		Y	-0-		-0-	
03		3100 N	2624	-0-	-476	9951	2624 2		Y	-0-		-0-	
04		3000 N	2438	-0-	-562	9389	2438 2		Y	-0-		-0-	
05		3100 N	3241	-0-	141	9530	3241 2		Y	-0-		-0-	
06		3000 N	2874	-0-	-126	9404	2874 2		Y	-0-		-0-	
07		3100 N	2453	-0-	-647	8757	2453 2		Y	-0-		-0-	
08		11555 X	2798	-0-	-8757	-0-	2798 2		Y	-0-		-0-	
09		2970 X	2615	-0-	-355	-0-	2615 2		Y	-0-		-0-	
10		3069 X	2794	-0-	-275	-0-	2794 2		Y	-0-		-0-	
11		2880 X	2689	-0-	-191	-0-	2689 2		Y	-0-		-0-	
12		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,792				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 211474	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12966	PERF.10684	- 12892					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	628	-0-	628	4104	628 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	525	-0-	-2275	1829	525 2			N	-0-			-0-
03		2408 N	579	-0-	-1829	-0-	579 2			N	-0-			-0-
04		600 N	545	-0-	-55	-0-	545 2			N	-0-			-0-
05		589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2			N	-0-			-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-			-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-			-0-
08		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2			N	-0-			-0-
09		570 N	534	-0-	-36	-0-	534 2			N	-0-			-0-
10		620 N	599	-0-	-21	-0-	599 2			N	-0-			-0-
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-			-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,883				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 211480	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12960	PERF.11222	- 12790					
01		0	2071	-0-	2071	8215	2071 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2267	-0-	-533	7682	2267 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2913	-0-	-187	7495	2913 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2768	-0-	-232	7263	2768 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	3254	-0-	154	7417	3254 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	3486	-0-	486	7903	3486 2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3225	-0-	125	8028	3225 2			N	-0-			-0-
08		11278 X	3250	-0-	-8028	-0-	3250 2			N	-0-			-0-
09		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2			N	-0-			-0-
10		2294 X	1920	-0-	-374	-0-	1920 2			N	-0-			-0-
11		2220 X	2203	-0-	-17	-0-	2203 2			N	-0-			-0-
12		2294 X	2106	-0-	-188	-0-	2106 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,927				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 211768	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 12948	PERF.11243	- 11536					
01		0	3168	-0-	3168	13415	3168 2			N	-0-			-0-
02		16233 X	2818	-0-	-13415	-0-	2818 2			N	-0-			-0-
03		3813 X	3331	-0-	-482	-0-	3331 2			N	-0-			-0-
04		3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3032 2			N	-0-			-0-
05		3162 X	2838	-0-	-324	-0-	2838 2			N	-0-			-0-
06		3210 X	2860	-0-	-350	-0-	2860 2			N	-0-			-0-
07		3317 X	2923	-0-	-394	-0-	2923 2			N	-0-			-0-
08		3317 X	2270	-0-	-1047	-0-	2270 2			N	-0-			-0-
09		3030 X	2645	-0-	-385	-0-	2645 2			N	-0-			-0-
10		2945 X	2705	-0-	-240	-0-	2705 2			N	-0-			-0-
11		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2			N	-0-			-0-
12		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,628				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILBURN		WELL #:		5	RRCID ->	211778	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12374	PERF.11620 - 12144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	920	-0-	920	3828	920 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	838	-0-	-1962	1866	838 2	Y	-0-		-0-
03		2794 N	928	-0-	-1866	-0-	928 2	Y	-0-		-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	Y	-0-		-0-
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	Y	-0-		-0-
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	Y	-0-		-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	Y	-0-		-0-
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	Y	-0-		-0-
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	Y	-0-		-0-
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	Y	-0-		-0-
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	Y	-0-		-0-
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,352								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	211782	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.10450 - 12461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1483	-0-	1483	4996	1483 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1143	-0-	-1657	3339	1143 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1377	-0-	-1723	1616	1377 2	N	-0-		-0-
04		2733 N	1117	-0-	-1616	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
05		1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
06		1320 N	993	-0-	-327	-0-	993 2	N	-0-		-0-
07		1147 N	926	-0-	-221	-0-	926 2	N	-0-		-0-
08		1054 N	919	-0-	-135	-0-	919 2	N	-0-		-0-
09		990 N	865	-0-	-125	-0-	865 2	N	-0-		-0-
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-		-0-
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-
12		899 N	881	-0-	-18	-0-	881 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,621								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		22	RRCID ->	212215	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11619 - 12826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	911	-0-	911	7571	911 2	Y	-0-		-0-
02		8610 X	1039	-0-	-7571	-0-	1039 2	Y	-0-		-0-
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	3717	-0-	717	717	3717 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2965	-0-	-135	582	2965 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2590	-0-	-410	172	2590 2	Y	-0-		-0-
07		2957 X	2785	-0-	-172	-0-	2785 2	Y	-0-		-0-
08		2883 X	2674	-0-	-209	-0-	2674 2	Y	-0-		-0-
09		2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605 2	Y	-0-		-0-
10		2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678 2	Y	-0-		-0-
11		2700 X	2279	-0-	-421	-0-	2279 2	Y	-0-		-0-
12		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,910								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1084	-0-	1084	5233	1084	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2304	-0-	-496	4737	2304	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2747	-0-	-353	4384	2747	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2590	-0-	-410	3974	2590	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2481	-0-	-619	3355	2481	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2612	-0-	-388	2967	2612	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1869	-0-	-1231	1736	1869	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2752	-0-	-348	1388	2752	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2063	-0-	-937	451	2063	2		N	-0-			-0-
10		2505 N	2054	-0-	-451	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
11		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

01		0	1037	-0-	1037	6903	1037	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	695	-0-	-2105	4798	695	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1677	-0-	-1423	3375	1677	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	987	-0-	-2013	1362	987	2		Y	-0-			-0-
05		2181 N	819	-0-	-1362	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
06		1620 N	713	-0-	-907	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
07		1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

01		0	564	-0-	564	2168	564	2		N	-0-			-0-
02		2650 N	482	-0-	-2168	-0-	482	2		N	-0-			-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
05		527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2		N	-0-			-0-
06		720 N	395	-0-	-325	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07		558 N	406	-0-	-152	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08		496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
12		899 N	493	-0-	-406	-0-	493	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	3528	-0-	3528	12332	3528	2		Y	-0-			-0-
02		15367 X	3035	-0-	-12332	-0-	3035	2		Y	-0-			-0-
03		3224 X	2466	-0-	-758	-0-	2466	2		Y	-0-			-0-
04		3300 X	3027	-0-	-273	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
05		3410 X	2838	-0-	-572	-0-	2838	2		Y	-0-			-0-
06		3300 X	1979	-0-	-1321	-0-	1979	2		Y	-0-			-0-
07		3348 X	2345	-0-	-1003	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-
08		3131 X	2318	-0-	-813	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
09		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		Y	-0-			-0-
10		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		Y	-0-			-0-
11		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
12		3410 X	2914	-0-	-496	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	244	-0-	244	1072	244	2		Y	-0-			-0-
02		1321 N	249	-0-	-1072	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
05		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
09		270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
10		372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
11		360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1749	-0-	1749	6832	1748	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		2800 N	1655	-0-	-1145	5687	1654	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		3100 N	1652	-0-	-1448	4239	1651	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		3000 N	1656	-0-	-1344	2895	1655	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		3100 N	1669	-0-	-1431	1464	1667	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		2948 N	1484	-0-	-1464	-0-	1481	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1689	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1622	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,851			TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	215130	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	10348 - 11572
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	* * DISPOSITIONS * * M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	3277	-0-	3277	24125	3277 2	Y	-0-		-0-	
02	24264 X	139	-0-	-24125	-0-	139 2	Y	-0-		-0-	
03	372 X	91	-0-	-281	-0-	91 2	Y	-0-		-0-	
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2	Y	-0-		-0-	
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2	Y	-0-		-0-	
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2	Y	-0-		-0-	
07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 2	Y	-0-		-0-	
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2	Y	-0-		-0-	
09	360 X	274	-0-	-86	-0-	274 2	Y	-0-		-0-	
10	372 X	242	-0-	-130	-0-	242 2	Y	-0-		-0-	
11	360 X	135	-0-	-225	-0-	135 2	Y	-0-		-0-	
12	372 X	200	-0-	-172	-0-	200 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID ->	215515	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11029 - 12616
01	0	2370	-0-	2370	8330	2370 2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2248	-0-	-552	7778	2248 2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2423	-0-	-677	7101	2423 2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2211	-0-	-789	6312	2211 2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	2455	-0-	-645	5667	2455 2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2397	-0-	-603	5064	2397 2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	2348	-0-	-752	4312	2348 2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	2383	-0-	-717	3595	2383 2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	2310	-0-	-690	2905	2310 2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	2396	-0-	-704	2201	2396 2	N	-0-		-0-	
11	3000 N	2313	-0-	-687	1514	2313 2	N	-0-		-0-	
12	3100 N	2257	-0-	-843	671	2257 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID ->	215525	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	11232 - 12140
01	0	1487	-0-	1487	5587	1487 2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	1353	-0-	-1447	4140	1353 2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1562	-0-	-1538	2602	1562 2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	1770	-0-	-1230	1372	1770 2	Y	-0-		-0-	
05	3051 N	1679	-0-	-1372	-0-	1679 2	Y	-0-		-0-	
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2	Y	-0-		-0-	
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	Y	-0-		-0-	
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	Y	-0-		-0-	
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2	Y	-0-		-0-	
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2	Y	-0-		-0-	
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	Y	-0-		-0-	
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

Table with 13 columns: M, O, ALLOW CODE, GAS INJECT. (I), MONTHLY PROD GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS (CODE), CUMU STATUS (-) UNDERAGE, * DISPOSITIONS AMT, * DISPOSITIONS AMT CODE, C, COND PROD, * DISPOSITIONS AMT CODE, * DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows include well data for REED "R" NO. 1 UNIT.

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Table with 13 columns: REED "R" NO. 1 UNIT, WELL #: 6, RRCID -> 215543, COMPL. DATE 01/17/2010, TOTAL DEPTH 12835, PERF. 8768 - 12602. Rows include well data for REED "R" NO. 1 UNIT.

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Table with 13 columns: CAGLE GAS UNIT, WELL #: 7, RRCID -> 215773, COMPL. DATE 08/13/2005, TOTAL DEPTH 12436, PERF. 11710 - 12205. Rows include well data for CAGLE GAS UNIT.

TOTAL GAS PROD: 23,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	87	-0-	87	344	87	2		N	-0-			-0-
02		412 N	68	-0-	-344	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			843		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1444	-0-	1444	3249	1444	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	844	-0-	-1956	1293	844	2		N	-0-			-0-
03		2008 N	715	-0-	-1293	-0-	715	2		N	-0-			-0-
04		660 N	585	-0-	-75	-0-	585	2		N	-0-			-0-
05		682 N	596	-0-	-86	-0-	596	2		N	-0-			-0-
06		660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2		N	-0-			-0-
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
08		589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		N	-0-			-0-
09		600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2		N	-0-			-0-
10		682 N	519	-0-	-163	-0-	519	2		N	-0-			-0-
11		570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2		N	-0-			-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,253		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2797	-0-	2797	10718	2797	2		Y	-0-			-0-
02		12833 X	2115	-0-	-10718	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
03		3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
04		2700 X	2249	-0-	-451	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
05		2790 X	2318	-0-	-472	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
06		3060 X	2678	-0-	-382	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-
07		3162 X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
08		3162 X	2165	-0-	-997	-0-	2165	2		Y	-0-			-0-
09		2670 X	2658	-0-	-12	-0-	2658	2		Y	-0-			-0-
10		3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2		Y	-0-			-0-
11		2970 X	2475	-0-	-495	-0-	2475	2		Y	-0-			-0-
12		3069 X	1778	-0-	-1291	-0-	1778	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,119		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT./ 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT./ 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

01	0	2665	-0-	2665	8954	2665 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1813	-0-	-987	7967	1813 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2952	-0-	-148	7819	2952 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3063	-0-	63	7882	3063 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3221	-0-	121	8003	3221 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3104	-0-	104	8107	3104 2		Y	-0-			-0-
07	11268 X	3161	-0-	-8107	-0-	3161 2		Y	-0-			-0-
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		Y	-0-			-0-
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		Y	-0-			-0-
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		Y	-0-			-0-
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		Y	-0-			-0-
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

01	0	268	-0-	268	1220	268 2		Y	-0-			-0-
02	1438 N	218	-0-	-1220	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
03	310 N	154	-0-	-156	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	107	-0-	-163	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	530	-0-	530	1926	530	2			Y	-0-					-0-
02	2464 N	538	-0-	-1926	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
11	630 N	333	-0-	-297	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

01	0	254	-0-	254	1070	254	2			N	-0-					-0-
02	1275 N	205	-0-	-1070	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2		1 9	N	1		1 8			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

01	0	3345	-0-	3345	12251	3345	2			N	-0-					-0-
02	15345 X	3094	-0-	-12251	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	217010	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10637	-	12769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	291	-0-	291	874	291 2	N	-0-			-0-
02	1130	N	256	-0-	-874	-0-	256 2	N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245 2	N	-0-			-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-			-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236 2	N	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-			-0-
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	374 2	N	-0-			-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,854				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	217012	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.10690	-	12676
01	0		1991	-0-	1991	8627	1991 2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1602	-0-	-1198	7429	1602 2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2022	-0-	-1078	6351	2022 2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1808	-0-	-1192	5159	1808 2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2016	-0-	-1084	4075	2016 2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1445	-0-	-1555	2520	1445 2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1607	-0-	-1493	1027	1607 2	Y	-0-			-0-
08	2430	N	1403	-0-	-1027	-0-	1403 2	Y	-0-			-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2	Y	-0-			-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	Y	-0-			-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	Y	-0-			-0-
12	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	1884 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,389				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	217046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11723	-	12213
01	0		1256	-0-	1256	7146	1256 2	Y	-0-			-0-
02	8733	X	1587	-0-	-7146	-0-	1587 2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	1546 2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212 2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1207	-0-	-560	-0-	1207 2	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459 2	Y	-0-			-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	Y	-0-			-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2	Y	-0-			-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	1606 2	Y	-0-			-0-
11	2040	N	1606	-0-	-434	-0-	1606 2	Y	-0-			-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,311				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	865	-0-	865	3488	865 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	684	-0-	-2116	1372	684 2		N	-0-			-0-
03	2243 N	871	-0-	-1372	-0-	871 2		N	-0-			-0-
04	840 N	317	-0-	-523	-0-	317 2		N	-0-			-0-
05	744 N	513	-0-	-231	-0-	513 2		N	-0-			-0-
06	840 N	783	-0-	-57	-0-	783 2		N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
09	780 N	621	-0-	-159	-0-	621 2		N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
11	690 N	596	-0-	-94	-0-	596 2		N	-0-			-0-
12	651 N	340	-0-	-311	-0-	340 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

01	0	1606	-0-	1606	6026	1606 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1464	-0-	-1336	4690	1464 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1478	-0-	-1622	3068	1478 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	681	-0-	-2319	749	681 2		Y	-0-			-0-
05	1612 N	507	-0-	-1105	-0-	507 2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	396	-0-	-1044	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
07	713 N	335	-0-	-378	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
08	496 N	315	-0-	-181	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	319 2		Y	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

01	0	1836	-0-	1836	7267	1836 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1539	-0-	-1261	6006	1539 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1468	-0-	-1632	4374	1468 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1312	-0-	-1688	2686	1312 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1791	-0-	-1309	1377	1791 2		Y	-0-			-0-
06	2908 N	1531	-0-	-1377	-0-	1531 2		Y	-0-			-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620 2		Y	-0-			-0-
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-			-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1376	-0-	-184	-0-	1376 2		Y	-0-			-0-
12	1643 N	1173	-0-	-470	-0-	1173 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	217306	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13090	PERF.10282 - 12942		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	267	-0-	267	6011	267 2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	1913	-0-	-887	5124	1913 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2228	-0-	-872	4252	2228 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	2211	-0-	-789	3463	2211 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	3183	-0-	83	3546	3183 2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	2988	-0-	-12	3534	2988 2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	1580	-0-	-1520	2014	1580 2			Y	-0-			-0-
08		2405 X	391	-0-	-2014	-0-	391 2			Y	-0-			-0-
09		1500 X	987	-0-	-513	-0-	987 2			Y	-0-			-0-
10		1550 X	460	-0-	-1090	-0-	460 2			Y	-0-			-0-
11		1500 X	782	-0-	-718	-0-	782 2			Y	-0-			-0-
12		1550 X	455	-0-	-1095	-0-	455 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,445		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FAILS GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	217311	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12934	PERF.11168 - 12742		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1003	-0-	1003	5055	1003 2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	1001	-0-	-1799	3256	1001 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1129	-0-	-1971	1285	1129 2			Y	-0-			-0-
04		2387 N	1102	-0-	-1285	-0-	1102 2			Y	-0-			-0-
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2			Y	-0-			-0-
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			Y	-0-			-0-
07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			Y	-0-			-0-
08		1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323 2			Y	-0-			-0-
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			Y	-0-			-0-
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			Y	-0-			-0-
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2			Y	-0-			-0-
12		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,525		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	26	RRCID ->	217367	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13022	PERF.11580 - 12850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1753	-0-	1753	7908	1753 2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	1815	-0-	-985	6923	1815 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2005	-0-	-1095	5828	2005 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1948	-0-	-1052	4776	1948 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	2003	-0-	-1097	3679	2003 2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	1937	-0-	-1063	2616	1937 2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	1978	-0-	-1122	1494	1978 2			Y	-0-			-0-
08		3100 N	1905	-0-	-1195	299	1905 2			Y	-0-			-0-
09		2121 N	1822	-0-	-299	-0-	1822 2			Y	-0-			-0-
10		1984 N	1917	-0-	-67	-0-	1917 2			Y	-0-			-0-
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2			Y	-0-			-0-
12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,906		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	597	-0-	597	2908	593 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02		4039 X	1131	-0-	-2908	-0-	1123 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1475 2	20 9	N	18	18 8		-0-
04		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	993 2	11 9	N	10	10 8		-0-
05		982 X	982	-0-	-0-	-0-	965 2	17 9	N	15	15 8		-0-
06		866 X	866	-0-	-0-	-0-	842 2	24 9	N	22	22 8		-0-
07		960 X	960	-0-	-0-	-0-	950 2	10 9	N	9	9 8		-0-
08		978 X	978	-0-	-0-	-0-	969 2	9 9	N	8	8 8		-0-
09		971 X	971	-0-	-0-	-0-	960 2	11 9	N	10	10 8		-0-
10		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1098 2	7 9	N	6	6 8		-0-
11		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1073 2	6 9	N	5	5 8		-0-
12		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1078 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,248	TOTAL CONDENSATE PROD:								116	

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

01		0	195	-0-	195	1056	195 2		N	-0-			-0-
02		1180 N	124	-0-	-1056	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03		217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2		N	-0-			-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
06		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07		217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2		N	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
10		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,868	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

01		0	1169	-0-	1169	5752	1169 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	840	-0-	-1960	3792	840 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	883	-0-	-2217	1575	883 2		Y	-0-			-0-
04		2461 N	886	-0-	-1575	-0-	886 2		Y	-0-			-0-
05		930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2		Y	-0-			-0-
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-			-0-
07		930 N	754	-0-	-176	-0-	754 2		Y	-0-			-0-
08		930 N	837	-0-	-93	-0-	837 2		Y	-0-			-0-
09		840 N	741	-0-	-99	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		Y	-0-			-0-
11		810 N	749	-0-	-61	-0-	749 2		Y	-0-			-0-
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,205	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * DISPOSITIONS AMT, * DISPOSITIONS AMT, C, COND PROD, * DISPOSITIONS AMT, * DISPOSITIONS AMT, EOM BALANCE. Includes well data for FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) XTO ENERGY INC. KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT.

TOTAL GAS PROD: 14,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * DISPOSITIONS AMT, * DISPOSITIONS AMT, C, COND PROD, * DISPOSITIONS AMT, * DISPOSITIONS AMT, EOM BALANCE. Includes well data for HARLOW, S. J. GAS UNIT.

TOTAL GAS PROD: 35,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * DISPOSITIONS AMT, * DISPOSITIONS AMT, C, COND PROD, * DISPOSITIONS AMT, * DISPOSITIONS AMT, EOM BALANCE. Includes well data for GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1.

TOTAL GAS PROD: 23,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

```

-----
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863
-----
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
-----
01 0 2116 -0- 2116 7904 2116 2 Y -0- -0-
02 2800 N 2020 -0- -780 7124 2020 2 Y -0- -0-
03 3100 N 2030 -0- -1070 6054 2030 2 Y -0- -0-
04 3000 N 2084 -0- -916 5138 2084 2 Y -0- -0-
05 3100 N 2144 -0- -956 4182 2144 2 Y -0- -0-
06 3000 N 2062 -0- -938 3244 2062 2 Y -0- -0-
07 3100 N 2078 -0- -1022 2222 2078 2 Y -0- -0-
08 3100 N 2029 -0- -1071 1151 2029 2 Y -0- -0-
09 3000 N 1981 -0- -1019 132 1981 2 Y -0- -0-
10 2089 N 1957 -0- -132 -0- 1957 2 Y -0- -0-
11 2335 N 2335 -0- -0- -0- 2335 2 Y -0- -0-
12 2289 N 2289 -0- -0- -0- 2289 2 Y -0- -0-
-----
TOTAL GAS PROD: 25,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

```

```

-----
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291
-----
01 0 90 -0- 90 376 90 2 N -0- -0-
02 418 N 42 -0- -376 -0- 42 2 N -0- -0-
03 133 N 133 -0- -0- -0- 133 2 N -0- -0-
04 108 N 108 -0- -0- -0- 108 2 N -0- -0-
05 89 N 89 -0- -0- -0- 89 2 N -0- -0-
06 120 N 107 -0- -13 -0- 107 2 N -0- -0-
07 124 N 84 -0- -40 -0- 84 2 N -0- -0-
08 111 N 111 -0- -0- -0- 111 2 N -0- -0-
09 120 N 89 -0- -31 -0- 89 2 N -0- -0-
10 98 N 98 -0- -0- -0- 98 2 N -0- -0-
11 120 N 66 -0- -54 -0- 66 2 N -0- -0-
12 93 N 81 -0- -12 -0- 81 2 N -0- -0-
-----
TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

```

```

-----
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962
-----
01 0 2361 -0- 2361 9555 2361 2 Y -0- -0-
02 2800 N 1988 -0- -812 8743 1988 2 Y -0- -0-
03 3100 N 2104 -0- -996 7747 2104 2 Y -0- -0-
04 3000 N 2011 -0- -989 6758 2011 2 Y -0- -0-
05 3100 N 2071 -0- -1029 5729 2071 2 Y -0- -0-
06 3000 N 1837 -0- -1163 4566 1837 2 Y -0- -0-
07 3100 N 1811 -0- -1289 3277 1811 2 Y -0- -0-
08 3100 N 2085 -0- -1015 2262 2085 2 Y -0- -0-
09 3000 N 2116 -0- -884 1378 2116 2 Y -0- -0-
10 3100 N 2267 -0- -833 545 2267 2 Y -0- -0-
11 2754 N 2209 -0- -545 -0- 2209 2 Y -0- -0-
12 2288 N 2288 -0- -0- -0- 2288 2 Y -0- -0-
-----
TOTAL GAS PROD: 25,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

```

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT./ 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT./ 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	4108	-0-	4108	11292	4108	2	N	-0-			-0-
02		15878 X	4586	-0-	-11292	-0-	4586	2	N	-0-			-0-
03		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2	N	-0-			-0-
04		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	N	-0-			-0-
05		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5238	2	N	1	1	8	-0-
06		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5350	2	N	1	1	8	-0-
07		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2	N	-0-			-0-
08		4898 X	1788	-0-	-3110	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
09		4740 X	4681	-0-	-59	-0-	4681	2	N	-0-			-0-
10		4898 X	4599	-0-	-299	-0-	4599	2	N	-0-			-0-
11		4740 X	3401	-0-	-1339	-0-	3401	2	N	-0-			-0-
12		4898 X	4605	-0-	-293	-0-	4605	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,656				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

 THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

01		0	1025	-0-	1025	4698	1025	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1304	-0-	-1496	3202	1304	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1134	-0-	-1966	1236	1134	2	Y	-0-			-0-
04		2393 N	1157	-0-	-1236	-0-	1157	2	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2	Y	-0-			-0-
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2	Y	-0-			-0-
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	Y	-0-			-0-
09		1260 N	994	-0-	-266	-0-	994	2	Y	-0-			-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-			-0-
11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	Y	-0-			-0-
12		1023 N	926	-0-	-97	-0-	926	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,780				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

01		0	22	-0-	22	95	22	2	N	-0-			-0-
02		120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2	N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		306				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		23 945936									
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 218037	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL DEPTH 12660	PERF.10742	- 11402				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3882	-0-	3882	15818	3882	2		Y	-0-			-0-
02	19344 X	3526	-0-	-15818		3526	2		Y	-0-			-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-		3773	2		Y	-0-			-0-
04	3703 X	3703	-0-	-0-		3703	2		Y	-0-			-0-
05	3766 X	3766	-0-	-0-		3766	2		Y	-0-			-0-
06	3261 X	3261	-0-	-0-		3261	2		Y	-0-			-0-
07	3352 X	3352	-0-	-0-		3352	2		Y	-0-			-0-
08	3391 X	3391	-0-	-0-		3391	2		Y	-0-			-0-
09	3298 X	3298	-0-	-0-		3298	2		Y	-0-			-0-
10	3626 X	3626	-0-	-0-		3626	2		Y	-0-			-0-
11	3422 X	3422	-0-	-0-		3422	2		Y	-0-			-0-
12	3672 X	3672	-0-	-0-		3672	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 218084	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13109	PERF.10083	- 12990				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2279	-0-	2279	9833	2279	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1946	-0-	-854	8979	1946	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2083	-0-	-1017	7962	2083	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1879	-0-	-1121	6841	1879	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1787	-0-	-1313	5528	1787	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1564	-0-	-1436	4092	1564	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2520	-0-	-580	3512	2520	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2572	-0-	-528	2984	2572	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2091	-0-	-909	2075	2091	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2404	-0-	-696	1379	2404	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	2589	-0-	-411	968	2589	2		Y	-0-			-0-
12	3081 N	2113	-0-	-968		2113	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 218090	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12945	PERF.10274	- 12821				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3447	-0-	3447	11706	3447	2		Y	-0-			-0-
02	14213 X	2507	-0-	-11706		2507	2		Y	-0-			-0-
03	3295 X	3295	-0-	-0-		3295	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2652	-0-	-678		2652	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	3183	-0-	-258		3183	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	3203	-0-	-127		3203	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2100	-0-	-1186		2100	2		Y	-0-			-0-
08	3402 X	3402	-0-	-0-		3402	2		Y	-0-			-0-
09	3210 X	2756	-0-	-454		2756	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3194	-0-	-123		3194	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	2933	-0-	-367		2933	2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	2503	-0-	-907		2503	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 218096	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13325	PERF.11565	- 13149						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	1495	-0-	1495	7347	1495	2			Y	-0-				-0-
02	8597 X	1250	-0-	-7347	-0-	1250	2			Y	-0-				-0-
03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-				-0-
04	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-				-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-				-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-				-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-				-0-
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:	9,379	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-------	------------------------	-----

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 218102	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13130	PERF.11464	- 12024						
01	0	2587	-0-	2587	11996	2587	2			N	-0-				-0-
02	14920 X	2924	-0-	-11996	-0-	2924	2			N	-0-				-0-
03	3317 X	2855	-0-	-462	-0-	2855	2			N	-0-				-0-
04	3210 X	2398	-0-	-812	-0-	2398	2			N	-0-				-0-
05	3224 X	2586	-0-	-638	-0-	2586	2			N	-0-				-0-
06	3120 X	2523	-0-	-597	-0-	2522	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	3224 X	3055	-0-	-169	-0-	3055	2			N	-0-				-0-
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-				-0-
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-				-0-
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-				-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-				-0-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:	34,930	TOTAL CONDENSATE PROD:	1
-----------------	--------	------------------------	---

CRIDER, BILLY			WELL #: 2		RRCID -> 218188	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 12870	PERF.10469	- 12773						
01	0	539	-0-	539	1833	539	2			Y	-0-				-0-
02	2702 N	869	-0-	-1833	-0-	869	2			Y	-0-				-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-				-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-				-0-
05	310 N	143	-0-	-167	-0-	143	2			Y	-0-				-0-
06	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	2			Y	-0-				-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-				-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-				-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-				-0-
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-				-0-
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
12	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:	6,029	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-------	------------------------	-----

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	676	-0-	676	2331	676	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	613	-0-	-2187	144	613	2		Y	-0-			-0-
03		799 N	655	-0-	-144	-0-	655	2		Y	-0-			-0-
04		660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
05		682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
06		630 N	594	-0-	-36	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
07		651 N	556	-0-	-95	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
08		558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
09		600 N	393	-0-	-207	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
10		558 N	401	-0-	-157	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,483				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

01		0	1192	-0-	1192	4376	1192	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1065	-0-	-1735	2641	1065	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1229	-0-	-1871	770	1229	2		Y	-0-			-0-
04		1898 N	1128	-0-	-770	-0-	1128	2		Y	-0-			-0-
05		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2		Y	-0-			-0-
06		1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-
07		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2		Y	-0-			-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		Y	-0-			-0-
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
10		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
11		1290 N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2		Y	-0-			-0-
12		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,476				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

01		0	2447	-0-	2447	9374	2447	2		Y	-0-			-0-
02		11330 X	1956	-0-	-9374	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-
03		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		Y	-0-			-0-
04		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-
05		2573 X	2412	-0-	-161	-0-	2412	2		Y	-0-			-0-
06		2640 X	2259	-0-	-381	-0-	2259	2		Y	-0-			-0-
07		2728 X	2158	-0-	-570	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-
08		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		Y	-0-			-0-
09		2640 X	1603	-0-	-1037	-0-	1603	2		Y	-0-			-0-
10		2418 X	2254	-0-	-164	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
11		2910 X	2458	-0-	-452	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
12		3007 X	1990	-0-	-1017	-0-	1990	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,932				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2710	-0-	2710	10784	2710	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2578	-0-	-222	10562	2578	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2867	-0-	-233	10329	2867	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2927	-0-	-73	10256	2927	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2753	-0-	-347	9909	2753	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2763	-0-	-237	9672	2763	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2945	-0-	-155	9517	2945	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2902	-0-	-198	9319	2902	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2987	-0-	-13	9306	2987	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3151	-0-	51	9357	3151	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3329	-0-	329	9686	3329	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3374	-0-	274	9960	3374	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

01	0	2453	-0-	2453	9567	2453	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2423	-0-	-377	9190	2423	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2366	-0-	-734	8456	2366	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1890	-0-	-1110	7346	1890	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2080	-0-	-1020	6326	2079	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3000 N	1968	-0-	-1032	5294	1967	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3100 N	2577	-0-	-523	4771	2577	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2647	-0-	-453	4318	2647	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2781	-0-	-219	4099	2780	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3100 N	2896	-0-	-204	3895	2896	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2799	-0-	-201	3694	2799	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	2680	-0-	-420	3274	2680	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

01	0	344	-0-	344	1381	344	2		N	-0-			-0-
02	1694 N	313	-0-	-1381	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-			-0-
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-			-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes well # 8, RRCID -> 219224, COMPL. DATE 04/13/2006, TOTAL DEPTH 13135, PERF.10802 - 12860. TOTAL GAS PROD: 14,951. TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Table with columns: BELL GAS UNIT, WELL #: 10, RRCID -> 219235, COMPL. DATE 04/11/2006, TOTAL DEPTH 13006, PERF.11188 - 11590. Includes rows 01-12. TOTAL GAS PROD: 8,500. TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Table with columns: GROSS, RICHARD H. ET AL, WELL #: 13, RRCID -> 219238, COMPL. DATE 03/22/2013, TOTAL DEPTH 13164, PERF.10571 - 10754. Includes rows 01-12. TOTAL GAS PROD: 7,790. TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:	11	RRCID -> 219239	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 13095	PERF.10682 - 12903			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	479	-0-	479	1950	479 2	N	-0-	-0-
02		2384 N	434	-0-	-1950	-0-	434 2	N	-0-	-0-
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2	N	-0-	-0-
04		450 N	399	-0-	-51	-0-	399 2	N	-0-	-0-
05		496 N	345	-0-	-151	-0-	345 2	N	-0-	-0-
06		420 N	344	-0-	-76	-0-	344 2	N	-0-	-0-
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2	N	-0-	-0-
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2	N	-0-	-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-	-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:	15	RRCID -> 219240	COMPL. DATE 04/14/2006	TOTAL DEPTH 13042	PERF.11308 - 12791			
01		0	534	-0-	534	2207	534 2	N	-0-	-0-
02		2674 N	467	-0-	-2207	-0-	467 2	N	-0-	-0-
03		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2	N	-0-	-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	-0-
05		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2	N	-0-	-0-
06		510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2	N	-0-	-0-
07		558 N	502	-0-	-56	-0-	502 2	N	-0-	-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-	-0-
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-	-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-	-0-
11		510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2	N	-0-	-0-
12		558 N	489	-0-	-69	-0-	489 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 219242	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH 12714	PERF.11284 - 12603			
01		0	1907	-0-	1907	8094	1907 2	N	-0-	-0-
02		2800 N	1563	-0-	-1237	6857	1563 2	N	-0-	-0-
03		3100 N	2103	-0-	-997	5860	2103 2	N	-0-	-0-
04		3000 N	1478	-0-	-1522	4338	1478 2	N	-0-	-0-
05		3100 N	954	-0-	-2146	2192	954 2	N	-0-	-0-
06		3000 N	1674	-0-	-1326	866	1674 2	N	-0-	-0-
07		2995 N	2129	-0-	-866	-0-	2129 2	N	-0-	-0-
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-	-0-
09		1680 N	1222	-0-	-458	-0-	1222 2	N	-0-	-0-
10		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2	N	-0-	-0-
11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-	-0-
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,368

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:	12	RRCID ->	219334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10878 - 13014	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2532	-0-	2532	9206	2532	2	Y	-0-		-0-
02		11139 X	1933	-0-	-9206	-0-	1933	2	Y	-0-		-0-
03		2542 X	1815	-0-	-727	-0-	1815	2	Y	-0-		-0-
04		2460 X	1864	-0-	-596	-0-	1864	2	Y	-0-		-0-
05		2542 X	2185	-0-	-357	-0-	2185	2	Y	-0-		-0-
06		2460 X	924	-0-	-1536	-0-	924	2	Y	-0-		-0-
07		2139 X	2075	-0-	-64	-0-	2075	2	Y	-0-		-0-
08		2170 X	1580	-0-	-590	-0-	1580	2	Y	-0-		-0-
09		2100 X	1312	-0-	-788	-0-	1312	2	Y	-0-		-0-
10		2170 X	1160	-0-	-1010	-0-	1160	2	Y	-0-		-0-
11		2010 X	996	-0-	-1014	-0-	996	2	Y	-0-		-0-
12		2077 X	1306	-0-	-771	-0-	1306	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE		GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	219514	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	11222 - 13062
01		0	2184	-0-	2184	9246	2184	2	Y	-0-		-0-
02		11134 X	1888	-0-	-9246	-0-	1888	2	Y	-0-		-0-
03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	Y	-0-		-0-
04		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	Y	-0-		-0-
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	Y	-0-		-0-
06		2280 N	2269	-0-	-11	-0-	2269	2	Y	-0-		-0-
07		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	Y	-0-		-0-
08		2573 N	2295	-0-	-278	-0-	2295	2	Y	-0-		-0-
09		2280 N	2162	-0-	-118	-0-	2162	2	Y	-0-		-0-
10		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	Y	-0-		-0-
11		2220 N	774	-0-	-1446	-0-	774	2	Y	-0-		-0-
12		2232 N	1403	-0-	-829	-0-	1403	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:	14	RRCID ->	219516	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	10756 - 13167	
01		0	12	-0-	12	293	12	2	Y	-0-		-0-
02		372 N	79	-0-	-293	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
05		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:	10	RRCID ->	220247	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.11238 - 12891	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0	363	-0-	363	1268	363 2	N	-0-		-0-		
02	1530 N	262	-0-	-1268	-0-	262 2	N	-0-		-0-		
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-		
04	360 N	263	-0-	-97	-0-	263 2	N	-0-		-0-		
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-		
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2	N	-0-		-0-		
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		-0-		
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-		
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-		
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2	N	-0-		-0-		
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283 2	N	-0-		-0-		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,673		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REED "P" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	220516	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11710 - 13072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0	1930	-0-	1930	8415	1930 2	N	-0-		-0-		
02	2800 N	2499	-0-	-301	8114	2499 2	N	-0-		-0-		
03	3100 N	2423	-0-	-677	7437	2423 2	N	-0-		-0-		
04	3000 N	1801	-0-	-1199	6238	1801 2	N	-0-		-0-		
05	3100 N	2300	-0-	-800	5438	2300 2	N	-0-		-0-		
06	3000 N	2246	-0-	-754	4684	2246 2	N	-0-		-0-		
07	3100 N	2567	-0-	-533	4151	2567 2	N	-0-		-0-		
08	3100 N	2600	-0-	-500	3651	2600 2	N	-0-		-0-		
09	3000 N	2473	-0-	-527	3124	2473 2	N	-0-		-0-		
10	3100 N	2489	-0-	-611	2513	2489 2	N	-0-		-0-		
11	3000 N	2432	-0-	-568	1945	2432 2	N	-0-		-0-		
12	3100 N	2040	-0-	-1060	885	2040 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		27,800		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	221004	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11471 - 12918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0	1379	-0-	1379	6705	1379 2	Y	-0-		-0-		
02	2800 N	1594	-0-	-1206	5499	1594 2	Y	-0-		-0-		
03	3100 N	1765	-0-	-1335	4164	1765 2	Y	-0-		-0-		
04	3000 N	1677	-0-	-1323	2841	1677 2	Y	-0-		-0-		
05	3100 N	1356	-0-	-1744	1097	1356 2	Y	-0-		-0-		
06	2898 N	1801	-0-	-1097	-0-	1801 2	Y	-0-		-0-		
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	Y	-0-		-0-		
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	Y	-0-		-0-		
09	1800 N	1493	-0-	-307	-0-	1493 2	Y	-0-		-0-		
10	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	1643 2	Y	-0-		-0-		
11	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397 2	Y	-0-		-0-		
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		19,174		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
EUBANKS UNIT NO. 1			WELL #:	10	RRCID ->	221652	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	111155 - 12842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	2442	-0-	2442	9755	2442 2		Y			-0-
02		2800 N	2434	-0-	-366	9389	2434 2		Y			-0-
03		3100 N	2144	-0-	-956	8433	2144 2		Y			-0-
04		3000 N	2620	-0-	-380	8053	2620 2		Y			-0-
05		3100 N	2505	-0-	-595	7458	2505 2		Y			-0-
06		3000 N	2049	-0-	-951	6507	2049 2		Y			-0-
07		3100 N	2342	-0-	-758	5749	2342 2		Y			-0-
08		3100 N	1673	-0-	-1427	4322	1673 2		Y			-0-
09		3000 N	2487	-0-	-513	3809	2487 2		Y			-0-
10		3100 N	1866	-0-	-1234	2575	1866 2		Y			-0-
11		3000 N	2607	-0-	-393	2182	2607 2		Y			-0-
12		3100 N	2308	-0-	-792	1390	2308 2		Y			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #:	17	RRCID ->	221675	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11726 - 12295
01		0	2952	-0-	2952	13378	2952 2		Y			-0-
02		16118 X	2740	-0-	-13378	-0-	2740 2		Y			-0-
03		3689 X	2936	-0-	-753	-0-	2936 2		Y			-0-
04		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2		Y			-0-
05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2		Y			-0-
06		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		Y			-0-
07		5022 X	4035	-0-	-987	-0-	4035 2		Y			-0-
08		5022 X	3675	-0-	-1347	-0-	3675 2		Y			-0-
09		4860 X	3515	-0-	-1345	-0-	3515 2		Y			-0-
10		4681 X	3758	-0-	-923	-0-	3758 2		Y			-0-
11		4020 X	3626	-0-	-394	-0-	3626 2		Y			-0-
12		4030 X	3535	-0-	-495	-0-	3535 2		Y			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	221719	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	11354 - 12646
01		0	2339	-0-	2339	9503	2339 2		N			-0-
02		2800 N	2341	-0-	-459	9044	2341 2		N			-0-
03		3100 N	2561	-0-	-539	8505	2560 2	1 9	N	1	8	-0-
04		3000 N	2491	-0-	-509	7996	2490 2	1 9	N	1	8	-0-
05		3100 N	2000	-0-	-1100	6896	1999 2	1 9	N	1	8	-0-
06		3000 N	2214	-0-	-786	6110	2213 2	1 9	N	1	8	-0-
07		3100 N	2287	-0-	-813	5297	2286 2	1 9	N	1	8	-0-
08		3100 N	2332	-0-	-768	4529	2332 2		N			-0-
09		3000 N	2162	-0-	-838	3691	2161 2	1 9	N	1	8	-0-
10		3100 N	2484	-0-	-616	3075	2484 2		N			-0-
11		3000 N	2508	-0-	-492	2583	2508 2		N			-0-
12		3100 N	2757	-0-	-343	2240	2757 2		N			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	222057	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11038 - 12652
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1727	-0-	1727	7068	1727	2		N	-0-	-0-
02	8761 X	1693	-0-	-7068	-0-	1693	2		N	-0-	-0-
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-	-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-	-0-
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-	-0-
06	1980 N	1807	-0-	-173	-0-	1807	2		N	-0-	-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-	-0-
08	2666 N	1889	-0-	-777	-0-	1889	2		N	-0-	-0-
09	1800 N	1570	-0-	-230	-0-	1570	2		N	-0-	-0-
10	2635 N	1918	-0-	-717	-0-	1918	2		N	-0-	-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-	-0-
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		9R	RRCID ->	222060	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11370 - 12796
01	0	2928	-0-	2928	12448	2928	2		Y	-0-	-0-
02	15272 X	2824	-0-	-12448	-0-	2824	2		Y	-0-	-0-
03	3534 X	2902	-0-	-632	-0-	2902	2		Y	-0-	-0-
04	3420 X	2563	-0-	-857	-0-	2563	2		Y	-0-	-0-
05	3286 X	2932	-0-	-354	-0-	2932	2		Y	-0-	-0-
06	3030 X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2		Y	-0-	-0-
07	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	2559	2		Y	-0-	-0-
08	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	2		Y	-0-	-0-
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		Y	-0-	-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		Y	-0-	-0-
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		Y	-0-	-0-
12	3534 X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	222461	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.10809 - 12508
01	0	1065	-0-	1065	7810	1065	2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	965	-0-	-1835	5975	965	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	1895	-0-	-1205	4770	1895	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	2019	-0-	-981	3789	2019	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	1766	-0-	-1334	2455	1766	2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	1845	-0-	-1155	1300	1845	2		Y	-0-	-0-
07	2549 N	1249	-0-	-1300	-0-	1249	2		Y	-0-	-0-
08	1767 N	812	-0-	-955	-0-	812	2		Y	-0-	-0-
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		Y	-0-	-0-
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		Y	-0-	-0-
11	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		Y	-0-	-0-
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1393	-0-	1393	5376	1393	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	1303	-0-	-1497	3879	1303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	1333	-0-	-1767	2112	1333	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	1248	-0-	-1752	360	1248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1479 N	1119	-0-	-360	-0-	1119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1290 N	938	-0-	-352	-0-	938	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1116 N	964	-0-	-152	-0-	964	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1178 N	800	-0-	-378	-0-	800	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	930 N	702	-0-	-228	-0-	702	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	837 N	683	-0-	-154	-0-	683	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

01	0	3304	-0-	3304	13515	3304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20022 X	6507	-0-	-13515	-0-	6507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	3578	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4991 X	4210	-0-	-781	-0-	4210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4830 X	4519	-0-	-311	-0-	4519	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4991 X	4859	-0-	-132	-0-	4859	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4530 X	4059	-0-	-471	-0-	4059	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4867 X	3269	-0-	-1598	-0-	3269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4710 X	1949	-0-	-2761	-0-	1949	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4867 X	2946	-0-	-1921	-0-	2946	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 47,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

01	0	1469	-0-	1469	5408	1469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1317	-0-	-1483	3925	1317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2102	-0-	-998	2927	2102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2431	-0-	-569	2358	2431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3208	-0-	108	2466	3208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3524	-0-	524	2990	3524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2315	-0-	-785	2205	2315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5258 X	3053	-0-	-2205	-0-	3053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	2116	-0-	2116	7931	2116 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1968	-0-	-832	7099	1968 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2135	-0-	-965	6134	2135 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2088	-0-	-912	5222	2088 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2100	-0-	-1000	4222	2100 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1908	-0-	-1092	3130	1908 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2061	-0-	-1039	2091	2061 2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	1880	-0-	-1220	871	1880 2		Y	-0-			-0-
09	2700 N	1829	-0-	-871	-0-	1829 2		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	1920 2		Y	-0-			-0-
11	1830 N	1611	-0-	-219	-0-	1611 2		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1668	-0-	-223	-0-	1668 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

01	0	3685	-0-	3685	13794	3685 2		N	-0-			-0-
02	16443 X	2649	-0-	-13794	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3138	-0-	-303	-0-	3138 2		N	-0-			-0-
04	3420 X	2908	-0-	-512	-0-	2908 2		N	-0-			-0-
05	3534 X	2663	-0-	-871	-0-	2663 2		N	-0-			-0-
06	3420 X	2811	-0-	-609	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2631	-0-	-500	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2924	-0-	-207	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2467	-0-	-447	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
12	3286 X	2435	-0-	-851	-0-	2435 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

01	0	2712	-0-	2712	10552	2712 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2352	-0-	-448	10104	2352 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2479	-0-	-621	9483	2479 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2376	-0-	-624	8859	2376 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2486	-0-	-614	8245	2486 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2452	-0-	-548	7697	2452 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2510	-0-	-590	7107	2510 2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2556	-0-	-544	6563	2556 2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2514	-0-	-486	6077	2514 2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2629	-0-	-471	5606	2629 2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	2496	-0-	-504	5102	2496 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2523	-0-	-577	4525	2523 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1999	-0-	1999	6532	1999	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1968	-0-	-832	5700	1968	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1515	-0-	-1585	4115	1515	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1963	-0-	-1037	3078	1963	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1706	-0-	-1394	1684	1706	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2378	-0-	-622	1062	2378	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2303	-0-	-797	265	2303	2		Y	-0-			-0-
08	2211 N	1946	-0-	-265	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
09	2370 N	1732	-0-	-638	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-
10	2294 N	1839	-0-	-455	-0-	1839	2		Y	-0-			-0-
11	1890 N	1781	-0-	-109	-0-	1781	2		Y	-0-			-0-
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

01	0	1052	-0-	1052	3577	1052	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	746	-0-	-2054	1523	746	2		N	-0-			-0-
03	2369 N	846	-0-	-1523	-0-	846	2		N	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
05	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2		N	-0-			-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
07	961 N	741	-0-	-220	-0-	741	2		N	-0-			-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
09	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	2		N	-0-			-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

01	0	994	-0-	994	4346	994	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	892	-0-	-1908	2438	892	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	993	-0-	-2107	331	993	2		Y	-0-			-0-
04	1293 N	962	-0-	-331	-0-	962	2		Y	-0-			-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		Y	-0-			-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-
09	1170 N	960	-0-	-210	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
10	1209 N	991	-0-	-218	-0-	991	2		Y	-0-			-0-
11	1170 N	917	-0-	-253	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936									
COCHRUM GAS UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	222864	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	10746 - 12890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2853	-0-	2853	8278	2853	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	2228	-0-	-572	7706	2228	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2253	-0-	-847	6859	2253	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1665	-0-	-1335	5524	1665	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2735	-0-	-365	5159	2735	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2333	-0-	-667	4492	2333	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1569	-0-	-1531	2961	1569	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2283	-0-	-817	2144	2283	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	2891	-0-	-109	2035	2891	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	1564	-0-	-1536	499	1564	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2646	-0-	-354	145	2646	2	Y	-0-			-0-
12		2573 N	2039	-0-	-534	-0-	2039	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #:	16	RRCID ->	222965	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	11445 - 12872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	956	-0-	956	3860	956	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	758	-0-	-2042	1818	758	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1715	-0-	-1385	433	1715	2	N	-0-			-0-
04		2566 N	2133	-0-	-433	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
05		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
07		2201 N	1830	-0-	-371	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
08		1984 N	1590	-0-	-394	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
09		1800 N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
10		1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	223243	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	13182	PERF.	11461 - 13016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1043	-0-	1043	4063	1043	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	862	-0-	-1938	2125	862	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1167	-0-	-1933	192	1167	2	Y	-0-			-0-
04		1125 N	933	-0-	-192	-0-	933	2	Y	-0-			-0-
05		961 N	753	-0-	-208	-0-	753	2	Y	-0-			-0-
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-			-0-
07		961 N	809	-0-	-152	-0-	809	2	Y	-0-			-0-
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-			-0-
09		930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2	Y	-0-			-0-
10		806 N	730	-0-	-76	-0-	730	2	Y	-0-			-0-
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	Y	-0-			-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS (CODE), CUMU STATUS (-) UNDERAGE, RRCID, DISPOSITIONS AMT CODE, AMT CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT CODE, AMT CODE, EOM BALANCE. Includes header: FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.), XTO ENERGY INC., SIMS, ROBERT, WELL #: 3, RRCID -> 223585, CAPACITY, COMPL. DATE 05/07/2014, TOTAL DEPTH 13380, PERF.10538 - 10564, CNTY: FREESTONE.

Table with columns: FAILS GAS UNIT, WELL #: 24, RRCID -> 223597, COMPL. DATE 11/02/2006, TOTAL DEPTH 12873, PERF.11230 - 12702. Includes header: FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.), XTO ENERGY INC., SIMS, ROBERT, WELL #: 3, RRCID -> 223585, CAPACITY, COMPL. DATE 05/07/2014, TOTAL DEPTH 13380, PERF.10538 - 10564, CNTY: FREESTONE.

Table with columns: GROSS, RICHARD H. ET AL, WELL #: 21, RRCID -> 223599, COMPL. DATE 11/11/2006, TOTAL DEPTH 13164, PERF.11004 - 11519. Includes header: FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.), XTO ENERGY INC., SIMS, ROBERT, WELL #: 3, RRCID -> 223585, CAPACITY, COMPL. DATE 05/07/2014, TOTAL DEPTH 13380, PERF.10538 - 10564, CNTY: FREESTONE.

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BELL GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID ->	223846	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	12487	PERF.	11334 - 11682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	1108	-0-	1108	4288	1108 2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	483	-0-	-2317	1971	483 2	N	-0-		-0-	
03		2313 N	342	-0-	-1971	-0-	342 2	N	-0-		-0-	
04		1050 N	414	-0-	-636	-0-	414 2	N	-0-		-0-	
05		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2	N	-0-		-0-	
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-	
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2	N	-0-		-0-	
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-	
09		600 N	482	-0-	-118	-0-	482 2	N	-0-		-0-	
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-	
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-	
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,469	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCSWANE GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID ->	223847	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	13088	PERF.	10980 - 12860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2480 X	2457	-0-	-23	-0-	2457 2	N	-0-		-0-	
02		2212 N	2156	-0-	-56	-0-	2156 2	N	-0-		-0-	
03		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2	N	-0-		-0-	
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-		-0-	
05		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	N	-0-		-0-	
06		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2	N	-0-		-0-	
07		2480 N	2383	-0-	-97	-0-	2383 2	N	-0-		-0-	
08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	N	-0-		-0-	
09		2460 N	2451	-0-	-9	-0-	2451 2	N	-0-		-0-	
10		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	N	-0-		-0-	
11		2610 N	2467	-0-	-143	-0-	2467 2	N	-0-		-0-	
12		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,601	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID ->	223848	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11290 - 12880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	90	-0-	90	383	90 2	Y	-0-		-0-	
02		425 N	42	-0-	-383	-0-	42 2	Y	-0-		-0-	
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-		-0-	
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2	Y	-0-		-0-	
05		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2	Y	-0-		-0-	
06		150 N	43	-0-	-107	-0-	43 2	Y	-0-		-0-	
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	Y	-0-		-0-	
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-	
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	Y	-0-		-0-	
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-		-0-	
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-		-0-	
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			884	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	223850	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12958	PERF.	11332 - 12821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	2497	-0-	2497	8636	2497 2	N	-0-	-0-	
02		2800 N	1915	-0-	-885	7751	1915 2	N	-0-	-0-	
03		3100 N	2246	-0-	-854	6897	2246 2	N	-0-	-0-	
04		3000 N	2244	-0-	-756	6141	2244 2	N	-0-	-0-	
05		3100 N	2042	-0-	-1058	5083	2042 2	N	-0-	-0-	
06		3000 N	1444	-0-	-1556	3527	1444 2	N	-0-	-0-	
07		3100 N	1889	-0-	-1211	2316	1889 2	N	-0-	-0-	
08		3100 N	1253	-0-	-1847	469	1253 2	N	-0-	-0-	
09		2563 N	2094	-0-	-469	-0-	2094 2	N	-0-	-0-	
10		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-	-0-	
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	-0-	-0-	
12		2170 N	1917	-0-	-253	-0-	1917 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,551	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAILS GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	223851	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	11206 - 12772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1966	-0-	1966	7597	1966 2	Y	-0-	-0-	
02		2800 N	1449	-0-	-1351	6246	1449 2	Y	-0-	-0-	
03		3100 N	1691	-0-	-1409	4837	1691 2	Y	-0-	-0-	
04		3000 N	1512	-0-	-1488	3349	1512 2	Y	-0-	-0-	
05		3100 N	1428	-0-	-1672	1677	1428 2	Y	-0-	-0-	
06		3000 N	1408	-0-	-1592	85	1408 2	Y	-0-	-0-	
07		1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1527 2	Y	-0-	-0-	
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	Y	-0-	-0-	
09		1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398 2	Y	-0-	-0-	
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	Y	-0-	-0-	
11		1470 N	706	-0-	-764	-0-	706 2	Y	-0-	-0-	
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,895	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELL GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	223854	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.	11194 - 12942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1380	-0-	1380	5861	1380 2	N	-0-	-0-	
02		2800 N	1251	-0-	-1549	4312	1251 2	N	-0-	-0-	
03		3100 N	1409	-0-	-1691	2621	1409 2	N	-0-	-0-	
04		3000 N	1291	-0-	-1709	912	1291 2	N	-0-	-0-	
05		2025 N	1113	-0-	-912	-0-	1113 2	N	-0-	-0-	
06		1350 N	981	-0-	-369	-0-	981 2	N	-0-	-0-	
07		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 2	N	-0-	-0-	
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-	-0-	
09		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	N	-0-	-0-	
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-	-0-	
11		2250 N	2239	-0-	-11	-0-	2239 2	N	-0-	-0-	
12		2170 N	1667	-0-	-503	-0-	1667 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,992	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	14	-0-	14		43	14	2		Y	-0-				-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-		13	2		Y	-0-				-0-
03	14 N	6	-0-	-8	-0-		6	2		Y	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		Y	-0-				-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		Y	-0-				-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2		Y	-0-				-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-		5	2		Y	-0-				-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2		Y	-0-				-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-		9	2		Y	-0-				-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF. 11296 - 12624

01	0	2044	-0-	2044	8252	2044	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2302	-0-	-498	7754	2302	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2341	-0-	-759	6995	2341	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	2440	-0-	-560	6435	2440	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	2359	-0-	-741	5694	2359	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	1676	-0-	-1324	4370	1676	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	1746	-0-	-1354	3016	1746	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	1025	-0-	-2075	941	1025	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	2441	-0-	-559	382	2441	2			N	-0-				-0-
10	3026 N	2644	-0-	-382	-0-	2644	2			N	-0-				-0-
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-				-0-
12	2511 N	1947	-0-	-564	-0-	1947	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF. 11204 - 12786

01	0	3369	-0-	3369	11380	3369	2			N	-0-				-0-
02	14101 X	2721	-0-	-11380	-0-	2721	2			N	-0-				-0-
03	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2983	2			N	-0-				-0-
04	3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2			N	-0-				-0-
05	3255 X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2			N	-0-				-0-
06	3150 X	2885	-0-	-265	-0-	2885	2			N	-0-				-0-
07	3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2			N	-0-				-0-
08	3069 X	2819	-0-	-250	-0-	2819	2			N	-0-				-0-
09	2970 X	2506	-0-	-464	-0-	2506	2			N	-0-				-0-
10	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	2843	2			N	-0-				-0-
11	2880 X	2873	-0-	-7	-0-	2873	2			N	-0-				-0-
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	3053	-0-	3053	12777	3053	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
02		15408 X	2631	-0-	-12777	-0-	2631	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
03		3410 X	2927	-0-	-483	-0-	2927	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
04		3120 X	2812	-0-	-308	-0-	2812	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
05		3193 X	2962	-0-	-231	-0-	2962	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
07		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
08		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
09		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		3150 X	3123	-0-	-27	-0-	3123	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
12		3410 X	2807	-0-	-603	-0-	2807	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 36,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

01		0	1128	-0-	1128	4097	1128	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
02		2800 N	1010	-0-	-1790	2307	1010	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
03		3100 N	1183	-0-	-1917	390	1183	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
04		1451 N	1061	-0-	-390	-0-	1061	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
06		1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
07		1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
08		1302 N	982	-0-	-320	-0-	982	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
09		1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
12		1147 N	970	-0-	-177	-0-	970	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

01		0	1706	-0-	1706	7367	1706	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02		2800 N	1649	-0-	-1151	6216	1649	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03		3100 N	1715	-0-	-1385	4831	1715	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
04		3000 N	1288	-0-	-1712	3119	1288	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05		3100 N	1202	-0-	-1898	1221	1202	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06		3000 N	2101	-0-	-899	322	2101	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
07		2253 N	1931	-0-	-322	-0-	1931	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
09		2100 N	1686	-0-	-414	-0-	1686	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
10		1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
12		1736 N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1785	-0-	1785	6992	1785	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	914	-0-	-1886	5106	914	2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1304	-0-	-1796	3310	1304	2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1350	-0-	-1650	1660	1350	2			Y	-0-			-0-
05		3031 N	1371	-0-	-1660	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
06		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			Y	-0-			-0-
07		1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			Y	-0-			-0-
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-			-0-
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-			-0-
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-			-0-
11		1590 N	1244	-0-	-346	-0-	1244	2			Y	-0-			-0-
12		1984 N	1181	-0-	-803	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726															

01		0	1373	-0-	1373	5324	1373	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1089	-0-	-1711	3613	1089	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1423	-0-	-1677	1936	1423	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1129	-0-	-1871	65	1129	2			N	-0-			-0-
05		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
06		1380 N	971	-0-	-409	-0-	971	2			N	-0-			-0-
07		1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
09		960 N	871	-0-	-89	-0-	871	2			N	-0-			-0-
10		1054 N	732	-0-	-322	-0-	732	2			N	-0-			-0-
11		1110 N	651	-0-	-459	-0-	651	2			N	-0-			-0-
12		899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584															

01		0	697	-0-	697	2878	694	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02		2800 N	660	-0-	-2140	738	657	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03		1426 N	688	-0-	-738	-0-	682	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05		744 N	703	-0-	-41	-0-	695	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06		660 N	641	-0-	-19	-0-	629	2	12	9	N	11	11	8	-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5	5	8	-0-
08		713 N	678	-0-	-35	-0-	674	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			53						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT./ 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT./ 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5689	-0-	5689	21958	5689	2			Y	-0-			-0-
02	25646 X	3688	-0-	-21958	-0-	3688	2			Y	-0-			-0-
03	4464 X	4180	-0-	-284	-0-	4180	2			Y	-0-			-0-
04	4320 X	3790	-0-	-530	-0-	3790	2			Y	-0-			-0-
05	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	4078	2			Y	-0-			-0-
06	4320 X	2964	-0-	-1356	-0-	2964	2			Y	-0-			-0-
07	4185 X	3073	-0-	-1112	-0-	3073	2			Y	-0-			-0-
08	4185 X	3407	-0-	-778	-0-	3407	2			Y	-0-			-0-
09	3960 X	3091	-0-	-869	-0-	3091	2			Y	-0-			-0-
10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-			-0-
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-			-0-
12	3410 X	2784	-0-	-626	-0-	2784	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

01	0	1488	-0-	1488	5079	1488	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	849	-0-	-1951	3128	849	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1527	-0-	-1573	1555	1527	2			N	-0-			-0-
04	2721 N	1166	-0-	-1555	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	929	-0-	-541	-0-	929	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	955	-0-	-192	-0-	955	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	995	-0-	-295	-0-	995	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	972	-0-	-206	-0-	972	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

01	0	1017	-0-	1017	4143	1016	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2800 N	958	-0-	-1842	2301	958	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	949	-0-	-2151	150	948	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1119 N	969	-0-	-150	-0-	968	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	930 N	861	-0-	-69	-0-	859	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1996	-0-	1996	6239		1996	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	1606	-0-	-1194	5045		1606	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	1564	-0-	-1536	3509		1564	2			N	-0-					-0-
04		3000 N	1488	-0-	-1512	1997		1488	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	1319	-0-	-1781	216		1319	2			N	-0-					-0-
06		1500 N	1022	-0-	-478	-0-		1022	2			N	-0-					-0-
07		1550 N	713	-0-	-837	-0-		713	2			N	-0-					-0-
08		1333 N	589	-0-	-744	-0-		589	2			N	-0-					-0-
09		1020 N	1008	-0-	-12	-0-		1008	2			N	-0-					-0-
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667	2			N	-0-					-0-
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202	2			N	-0-					-0-
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		1405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

01		0	410	-0-	410	1958		410	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	1114	-0-	-1686	272		1114	2			N	-0-					-0-
03		1414 N	1142	-0-	-272	-0-		1142	2			N	-0-					-0-
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2			N	-0-					-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-		871	2			N	-0-					-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-		832	2			N	-0-					-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	2			N	-0-					-0-
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1124	2			N	-0-					-0-
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	2			N	-0-					-0-
10		620 N	512	-0-	-108	-0-		512	2			N	-0-					-0-
11		600 N	431	-0-	-169	-0-		431	2			N	-0-					-0-
12		620 N	460	-0-	-160	-0-		460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

01		0	4527	-0-	4527	18251		4497	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02		23261 X	5010	-0-	-18251	-0-		4985	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		3438	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-		1479	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-		1114	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-		1720	2	32	9	N	29	29	8			-0-
07		403 X	88	-0-	-315	-0-		87	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		403 X	4	-0-	-399	-0-		4	2			N	-0-					-0-
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-
11		390 X	92	-0-	-298	-0-		92	2			N	-0-					-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	2909	-0-	2909	10789	2909	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	2263	-0-	-537	10252	2263	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	2672	-0-	-428	9824	2672	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	2129	-0-	-871	8953	2129	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	2336	-0-	-764	8189	2336	2		N	-0-	-0-
06	3000 N	2072	-0-	-928	7261	2072	2		N	-0-	-0-
07	3100 N	2415	-0-	-685	6576	2415	2		N	-0-	-0-
08	3100 N	2121	-0-	-979	5597	2121	2		N	-0-	-0-
09	3000 N	2102	-0-	-898	4699	2102	2		N	-0-	-0-
10	3100 N	2171	-0-	-929	3770	2171	2		N	-0-	-0-
11	3000 N	2102	-0-	-898	2872	2102	2		N	-0-	-0-
12	3100 N	1893	-0-	-1207	1665	1893	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

01	0	2815	-0-	2815	11973	2815	2		N	-0-	-0-
02	14511 X	2538	-0-	-11973	-0-	2538	2		N	-0-	-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-	-0-
04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-	-0-
05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-	-0-
06	2550 X	2278	-0-	-272	-0-	2278	2		N	-0-	-0-
07	2635 X	2235	-0-	-400	-0-	2235	2		N	-0-	-0-
08	2635 X	2126	-0-	-509	-0-	2126	2		N	-0-	-0-
09	2550 X	2311	-0-	-239	-0-	2311	2		N	-0-	-0-
10	2635 X	2492	-0-	-143	-0-	2492	2		N	-0-	-0-
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-	-0-
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

01	0	676	-0-	676	2817	676	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	599	-0-	-2201	616	599	2		N	-0-	-0-
03	1242 N	626	-0-	-616	-0-	626	2		N	-0-	-0-
04	660 N	578	-0-	-82	-0-	578	2		N	-0-	-0-
05	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2		N	-0-	-0-
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	2		N	-0-	-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2		N	-0-	-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-	-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	-0-
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2		N	-0-	-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT./ 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT./ 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 11258 - 12666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3242	-0-	3242	12326	3242	2		N	-0-		-0-
02	15001	X	2675	-0-	-12326	-0-	2675	2		N	-0-		-0-
03	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2		N	-0-		-0-
04	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	2672	2		N	-0-		-0-
05	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	2705	2		N	-0-		-0-
06	3150	X	2258	-0-	-892	-0-	2258	2		N	-0-		-0-
07	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	2512	2		N	-0-		-0-
08	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	2709	2		N	-0-		-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-		-0-
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-		-0-
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-		-0-
12	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	2819	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

01		0	3093	-0-	3093	14743	3093	2		Y	-0-		-0-
02	17358	X	2615	-0-	-14743	-0-	2615	2		Y	-0-		-0-
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-		-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		Y	-0-		-0-
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		Y	-0-		-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		Y	-0-		-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		Y	-0-		-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		Y	-0-		-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		Y	-0-		-0-
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		Y	-0-		-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-		-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 11168 - 12738

01		0	953	-0-	953	3705	953	2		N	-0-		-0-
02	2800	N	925	-0-	-1875	1830	925	2		N	-0-		-0-
03	2753	N	923	-0-	-1830	-0-	922	2	1	9	N	1	8
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	919	2	1	9	N	1	8
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	941	2	1	9	N	1	8
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	876	2	2	9	N	2	8
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1	8
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	N	1	8
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	834	2	1	9	N	1	8
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2		N	-0-		-0-
11	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	2		N	-0-		-0-
12	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3213	-0-	3213	12944	3213	2		N	-0-			-0-
02	15601 X	2657	-0-	-12944	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	2864	-0-	-546	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2702	-0-	-448	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2945	-0-	-279	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2412	-0-	-708	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	1908	-0-	-1037	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2559	-0-	-441	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2917	-0-	-183	-0-	2917	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

01	0	1089	-0-	1089	4411	1088	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	2800 N	1009	-0-	-1791	2620	1008	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	3100 N	1010	-0-	-2090	530	1008	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	1660 N	1130	-0-	-530	-0-	1128	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6 9	N	5	5 8		-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1632	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

01	0	2686	-0-	2686	10770	2686	2		Y	-0-			-0-
02	13524 X	2754	-0-	-10770	-0-	2754	2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2586	-0-	-452	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2299	-0-	-770	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	2597	-0-	-472	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-
09	2970 X	2346	-0-	-624	-0-	2346	2		Y	-0-			-0-
10	2852 X	2033	-0-	-819	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		Y	-0-			-0-
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
THOMPSON, C. C.		WELL #:		28	RRCID ->	226943	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12941	PERF.11660 - 12765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	4711	-0-	4711	15955	4711 2	Y	-0-		-0-
02		18898 X	2943	-0-	-15955	-0-	2943 2	Y	-0-		-0-
03		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	Y	-0-		-0-
04		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	Y	-0-		-0-
05		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2	Y	-0-		-0-
06		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	Y	-0-		-0-
07		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2	Y	-0-		-0-
08		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2	Y	-0-		-0-
09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	Y	-0-		-0-
10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2	Y	-0-		-0-
11		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2	Y	-0-		-0-
12		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	227156	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11118 - 12801
01		0	917	-0-	917	4677	917 2	N	-0-		-0-
02		5642 X	965	-0-	-4677	-0-	965 2	N	-0-		-0-
03		1333 N	923	-0-	-410	-0-	923 2	N	-0-		-0-
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-		-0-
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2	N	-0-		-0-
07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	N	-0-		-0-
08		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2	N	-0-		-0-
09		2100 N	1558	-0-	-542	-0-	1558 2	N	-0-		-0-
10		2015 N	1110	-0-	-905	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
11		2100 N	397	-0-	-1703	-0-	397 2	N	-0-		-0-
12		1612 N	785	-0-	-827	-0-	785 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	227165	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10966 - 12168
01		0	1590	-0-	1590	9223	1590 2	Y	-0-		-0-
02		11177 X	1954	-0-	-9223	-0-	1954 2	Y	-0-		-0-
03		2635 X	2296	-0-	-339	-0-	2296 2	Y	-0-		-0-
04		1920 X	275	-0-	-1645	-0-	275 2	Y	-0-		-0-
05		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2	Y	-0-		-0-
06		2220 X	1553	-0-	-667	-0-	1553 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3432	-0-	332	332	3432 2	Y	-0-		-0-
08		2544 N	2212	-0-	-332	-0-	2212 2	Y	-0-		-0-
09		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	Y	-0-		-0-
10		2635 X	2225	-0-	-410	-0-	2225 2	Y	-0-		-0-
11		2550 X	1937	-0-	-613	-0-	1937 2	Y	-0-		-0-
12		2635 X	2139	-0-	-496	-0-	2139 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	70	-0-	70	302	70	2		N	-0-			-0-
02	372 N	70	-0-	-302	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

01	0	220	-0-	220	1008	220	2		Y	-0-			-0-
02	1172 N	164	-0-	-1008	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

01	0	2247	-0-	2247	9001	2247	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2142	-0-	-658	8343	2142	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2336	-0-	-764	7579	2336	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2325	-0-	-675	6904	2325	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2290	-0-	-810	6094	2290	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2192	-0-	-808	5286	2192	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2210	-0-	-890	4396	2210	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2250	-0-	-850	3546	2250	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2174	-0-	-826	2720	2174	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2264	-0-	-836	1884	2264	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2179	-0-	-821	1063	2179	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	2264	-0-	-836	227	2264	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
SIMS, ROBERT			WELL #:		4		RRCID -> 228078			COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1359	-0-	1359	5482		1359	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1218	-0-	-1582	3900		1218	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1260	-0-	-1840	2060		1260	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1151	-0-	-1849	211		1151	2		N	-0-			-0-
05		1322 N	1111	-0-	-211	-0-		1111	2		N	-0-			-0-
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1014	2		N	-0-			-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2		N	-0-			-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228	2		N	-0-			-0-
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2		N	-0-			-0-
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	2		N	-0-			-0-
11		780 N	554	-0-	-226	-0-		554	2		N	-0-			-0-
12		806 N	281	-0-	-525	-0-		281	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		12		RRCID -> 228549			COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810			
01		0	1579	-0-	1579	8303		1579	2		Y	-0-			-0-
02		9054 X	751	-0-	-8303	-0-		751	2		Y	-0-			-0-
03		2294 X	1340	-0-	-954	-0-		1340	2		Y	-0-			-0-
04		1770 X	716	-0-	-1054	-0-		716	2		Y	-0-			-0-
05		1581 X	1108	-0-	-473	-0-		1108	2		Y	-0-			-0-
06		1290 N	696	-0-	-594	-0-		696	2		Y	-0-			-0-
07		744 N	389	-0-	-355	-0-		389	2		Y	-0-			-0-
08		1116 N	136	-0-	-980	-0-		136	2		Y	-0-			-0-
09		690 N	81	-0-	-609	-0-		81	2		Y	-0-			-0-
10		403 N	81	-0-	-322	-0-		81	2		Y	-0-			-0-
11		120 N	76	-0-	-44	-0-		76	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-		68	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		20		RRCID -> 228866			COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161			
01		0	155	-0-	155	680		155	2		Y	-0-			-0-
02		852 N	172	-0-	-680	-0-		172	2		Y	-0-			-0-
03		186 N	155	-0-	-31	-0-		155	2		Y	-0-			-0-
04		150 N	134	-0-	-16	-0-		134	2		Y	-0-			-0-
05		186 N	167	-0-	-19	-0-		167	2		Y	-0-			-0-
06		150 N	141	-0-	-9	-0-		141	2		Y	-0-			-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2		Y	-0-			-0-
08		155 N	78	-0-	-77	-0-		78	2		Y	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2		Y	-0-			-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-		149	2		Y	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2		Y	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0	1984	-0-	1984	7254	1984 2		N	-0-	-0-
02		2800 N	1923	-0-	-877	6377	1923 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1889	-0-	-1211	5166	1889 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1876	-0-	-1124	4042	1876 2		N	-0-	-0-
05		3100 N	2019	-0-	-1081	2961	2019 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	2161	-0-	-839	2122	2161 2		N	-0-	-0-
07		3100 N	2146	-0-	-954	1168	2146 2		N	-0-	-0-
08		3100 N	1951	-0-	-1149	19	1951 2		N	-0-	-0-
09		3000 N	3125	-0-	125	144	3125 2		N	-0-	-0-
10		2471 N	2327	-0-	-144	-0-	2327 2		N	-0-	-0-
11		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-	-0-
12		2232 X	2073	-0-	-159	-0-	2073 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,660				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710	
01		0	179	-0-	179	757	179 2		N	-0-	-0-
02		858 N	101	-0-	-757	-0-	101 2		N	-0-	-0-
03		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2		N	-0-	-0-
04		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		N	-0-	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	221 2	230 9	N	209	160 1
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	49
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	49
09		360 N	101	-0-	-259	-0-	101 2		N	-0-	49
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	49
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	49
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	49
TOTAL GAS PROD:		1,737				TOTAL CONDENSATE PROD:				209	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654	
01		0	2095	-0-	2095	8506	2095 2		N	-0-	-0-
02		2800 N	1826	-0-	-974	7532	1826 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	2241	-0-	-859	6673	2241 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	2189	-0-	-811	5862	2189 2		N	-0-	-0-
05		3100 N	2248	-0-	-852	5010	2248 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	2184	-0-	-816	4194	2184 2		N	-0-	-0-
07		3100 N	2231	-0-	-869	3325	2231 2		N	-0-	-0-
08		3100 N	1896	-0-	-1204	2121	1896 2		N	-0-	-0-
09		3000 N	2184	-0-	-816	1305	2184 2		N	-0-	-0-
10		3100 N	2114	-0-	-986	319	2114 2		N	-0-	-0-
11		2223 N	1904	-0-	-319	-0-	1904 2		N	-0-	-0-
12		2263 N	2175	-0-	-88	-0-	2175 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,287				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	229201	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11360 - 12320		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		0	4360	-0-	4360	7562	4360 2			N	-0-	-0-
02		2800 N	2313	-0-	-487	7075	2313 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	2481	-0-	-619	6456	2481 2			N	-0-	-0-
04		8692 X	2236	-0-	-6456	-0-	2236 2			N	-0-	-0-
05		2511 X	1169	-0-	-1342	-0-	1169 2			N	-0-	-0-
06		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2			N	-0-	-0-
07		2511 X	2413	-0-	-98	-0-	2413 2			N	-0-	-0-
08		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2			N	-0-	-0-
09		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2			N	-0-	-0-
10		2511 X	1883	-0-	-628	-0-	1883 2			N	-0-	-0-
11		2430 X	1457	-0-	-973	-0-	1457 2			N	-0-	-0-
12		2511 X	2321	-0-	-190	-0-	2321 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,948								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	229203	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11102 - 12642		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		0	3266	-0-	3266	13293	3266 2			N	-0-	-0-
02		15709 X	2416	-0-	-13293	-0-	2416 2			N	-0-	-0-
03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2			N	-0-	-0-
04		3630 X	3078	-0-	-552	-0-	3078 2			N	-0-	-0-
05		3255 X	2981	-0-	-274	-0-	2981 2			N	-0-	-0-
06		3750 X	3495	-0-	-255	-0-	3495 2			N	-0-	-0-
07		3875 X	2851	-0-	-1024	-0-	2851 2			N	-0-	-0-
08		3875 X	3278	-0-	-597	-0-	3278 2			N	-0-	-0-
09		3510 X	3489	-0-	-21	-0-	3489 2			N	-0-	-0-
10		3627 X	3402	-0-	-225	-0-	3402 2			N	-0-	-0-
11		3510 X	3181	-0-	-329	-0-	3181 2			N	-0-	-0-
12		3596 X	2950	-0-	-646	-0-	2950 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,252								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:	27	RRCID ->	229213	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12945	PERF.11652 - 12733		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		0	1519	-0-	1519	6571	1519 2			Y	-0-	-0-
02		2800 N	1329	-0-	-1471	5100	1329 2			Y	-0-	-0-
03		3100 N	1445	-0-	-1655	3445	1445 2			Y	-0-	-0-
04		3000 N	1370	-0-	-1630	1815	1370 2			Y	-0-	-0-
05		3100 N	1355	-0-	-1745	70	1355 2			Y	-0-	-0-
06		1467 N	1397	-0-	-70	-0-	1397 2			Y	-0-	-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			Y	-0-	-0-
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2			Y	-0-	-0-
09		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2			Y	-0-	-0-
10		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2			Y	-0-	-0-
11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2			Y	-0-	-0-
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,166								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229420	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11212 - 12662		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	485	-0-	485	2062		485	2	N	-0-		-0-	
02	2467 N	405	-0-	-2062	-0-		405	2	N	-0-		-0-	
03	496 N	453	-0-	-43	-0-		453	2	N	-0-		-0-	
04	480 N	455	-0-	-25	-0-		455	2	N	-0-		-0-	
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2	N	-0-		-0-	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2	N	-0-		-0-	
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-		506	2	N	-0-		-0-	
08	465 N	448	-0-	-17	-0-		448	2	N	-0-		-0-	
09	510 N	399	-0-	-111	-0-		399	2	N	-0-		-0-	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2	N	-0-		-0-	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	2	N	-0-		-0-	
12	403 N	377	-0-	-26	-0-		377	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAILS GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	229421	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	13008	PERF.10964 - 12924
01	0	1493	-0-	1493	5650		1493	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1589	-0-	-1211	4439		1589	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1487	-0-	-1613	2826		1487	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	979	-0-	-2021	805		979	2	N	-0-	-0-
05	2406 N	1601	-0-	-805	-0-		1601	2	N	-0-	-0-
06	1440 N	1439	-0-	-1	-0-		1439	2	N	-0-	-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	2	N	-0-	-0-
08	1612 N	1546	-0-	-66	-0-		1546	2	N	-0-	-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688	2	N	-0-	-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		1410	2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1470	-0-	-30	-0-		1470	2	N	-0-	-0-
12	1736 N	1351	-0-	-385	-0-		1351	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229422	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	12942	PERF.11270 - 12757
01	0	2953	-0-	2953	11877		2953	2	Y	-0-	-0-
02	14561 X	2684	-0-	-11877	-0-		2684	2	Y	-0-	-0-
03	3038 X	2863	-0-	-175	-0-		2863	2	Y	-0-	-0-
04	2940 X	2775	-0-	-165	-0-		2775	2	Y	-0-	-0-
05	2976 X	2766	-0-	-210	-0-		2766	2	Y	-0-	-0-
06	2880 X	2797	-0-	-83	-0-		2797	2	Y	-0-	-0-
07	2976 X	2726	-0-	-250	-0-		2726	2	Y	-0-	-0-
08	2883 X	2540	-0-	-343	-0-		2540	2	Y	-0-	-0-
09	2790 X	2254	-0-	-536	-0-		2254	2	Y	-0-	-0-
10	2883 X	2662	-0-	-221	-0-		2662	2	Y	-0-	-0-
11	2790 X	2787	-0-	-3	-0-		2787	2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	2574	-0-	-154	-0-		2574	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT./ 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT./ 945936
 FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2099	-0-	2099	8401	2099 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1794	-0-	-1006	7395	1794 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2171	-0-	-929	6466	2171 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2044	-0-	-956	5510	2044 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1882	-0-	-1218	4292	1882 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	848	-0-	-2152	2140	848 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	975	-0-	-2125	15	975 2		N	-0-			-0-
08		2133 N	2118	-0-	-15	-0-	2118 2		N	-0-			-0-
09		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
10		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
11		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-			-0-
12		2542 N	1645	-0-	-897	-0-	1645 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1383	-0-	1383	5173	1383 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	976	-0-	-1824	3349	976 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1087	-0-	-2013	1336	1087 2		Y	-0-			-0-
04		2278 N	942	-0-	-1336	-0-	942 2		Y	-0-			-0-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-			-0-
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-			-0-
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		Y	-0-			-0-
08		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		Y	-0-			-0-
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-			-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		Y	-0-			-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y	-0-			-0-
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2643	-0-	2643	10919	2643 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2279	-0-	-521	10398	2279 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2815	-0-	-285	10113	2815 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2601	-0-	-399	9714	2601 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2561	-0-	-539	9175	2561 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2391	-0-	-609	8566	2391 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2474	-0-	-626	7940	2474 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2757	-0-	-343	7597	2757 2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2583	-0-	-417	7180	2583 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	2705	-0-	-395	6785	2705 2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	2881	-0-	-119	6666	2881 2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	2827	-0-	-273	6393	2827 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1642	-0-	1642	6771	1642	2		Y	-0-	-0-	
02	2800 N	1751	-0-	-1049	5722	1751	2		Y	-0-	-0-	
03	3100 N	2018	-0-	-1082	4640	2018	2		Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1628	-0-	-1372	3268	1628	2		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	2330	-0-	-770	2498	2330	2		Y	-0-	-0-	
06	3000 N	3084	-0-	84	2582	3084	2		Y	-0-	-0-	
07	3100 N	3160	-0-	60	2642	3160	2		Y	-0-	-0-	
08	3100 N	2822	-0-	-278	2364	2822	2		Y	-0-	-0-	
09	4015 X	1651	-0-	-2364	-0-	1651	2		Y	-0-	-0-	
10	2883 X	1766	-0-	-1117	-0-	1766	2		Y	-0-	-0-	
11	2790 X	1776	-0-	-1014	-0-	1776	2		Y	-0-	-0-	
12	2883 X	1840	-0-	-1043	-0-	1840	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	2116	-0-	2116	8835	2116	2		N	-0-	-0-	
02	2800 N	724	-0-	-2076	6759	724	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	2805	-0-	-295	6464	2805	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	2242	-0-	-758	5706	2242	2		N	-0-	-0-	
05	3100 N	1979	-0-	-1121	4585	1979	2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	1919	-0-	-1081	3504	1919	2		N	-0-	-0-	
07	3100 N	2218	-0-	-882	2622	2218	2		N	-0-	-0-	
08	3100 N	1758	-0-	-1342	1280	1758	2		N	-0-	-0-	
09	2894 N	1614	-0-	-1280	-0-	1614	2		N	-0-	-0-	
10	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-	-0-	
11	1710 N	824	-0-	-886	-0-	824	2		N	-0-	-0-	
12	1674 N	1359	-0-	-315	-0-	1359	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1827	-0-	1827	8124	1827	2		Y	-0-	-0-	
02	2800 N	1707	-0-	-1093	7031	1707	2		Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1893	-0-	-1207	5824	1893	2		Y	-0-	-0-	
04	3000 N	2032	-0-	-968	4856	2032	2		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	989	-0-	-2111	2745	989	2		Y	-0-	-0-	
06	3000 N	809	-0-	-2191	554	809	2		Y	-0-	-0-	
07	2108 N	1220	-0-	-888	-0-	1220	2		Y	-0-	-0-	
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		Y	-0-	-0-	
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-	-0-	
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-	-0-	
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		Y	-0-	-0-	
12	2015 N	1345	-0-	-670	-0-	1345	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	1875	-0-	1875	6804	1875	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1559	-0-	-1241	5563	1559	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1727	-0-	-1373	4190	1727	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1517	-0-	-1483	2707	1517	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1485	-0-	-1615	1092	1485	2	Y	-0-			-0-
06		2686 N	1594	-0-	-1092	-0-	1594	2	Y	-0-			-0-
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	Y	-0-			-0-
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	Y	-0-			-0-
09		1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2	Y	-0-			-0-
10		1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558	2	Y	-0-			-0-
11		1620 N	1452	-0-	-168	-0-	1452	2	Y	-0-			-0-
12		1612 N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,165		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	1619	-0-	1619	6314	1619	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1341	-0-	-1459	4855	1341	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1920	-0-	-1180	3675	1920	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1171	-0-	-1829	1846	1171	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1671	-0-	-1429	417	1671	2	Y	-0-			-0-
06		2349 N	1932	-0-	-417	-0-	1932	2	Y	-0-			-0-
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	Y	-0-			-0-
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	Y	-0-			-0-
09		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	Y	-0-			-0-
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	Y	-0-			-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	Y	-0-			-0-
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,824		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	7121	-0-	7121	47564	7121	2	Y	-0-			-0-
02		53280 X	5716	-0-	-47564	-0-	5716	2	Y	-0-			-0-
03		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2	Y	-0-			-0-
04		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2	Y	-0-			-0-
05		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2	Y	-0-			-0-
06		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2	Y	-0-			-0-
07		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2	Y	-0-			-0-
08		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2	Y	-0-			-0-
09		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2	Y	-0-			-0-
10		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2	Y	-0-			-0-
11		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2	Y	-0-			-0-
12		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,399		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11254 - 13330						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	929	-0-	929	3545	929 2			N	-0-					-0-
02	2800	N	884	-0-	-1916	1629	884 2			N	-0-					-0-
03	2611	N	982	-0-	-1629	-0-	982 2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			N	-0-					-0-
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	831 2			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-					-0-
08	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875 2			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-					-0-
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999 2			N	-0-					-0-
11	840	N	761	-0-	-79	-0-	761 2			N	-0-					-0-
12	899	N	493	-0-	-406	-0-	493 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,769				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11260 - 12744						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1103	-0-	1103	4724	1103 2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1047	-0-	-1753	2971	1047 2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1208	-0-	-1892	1079	1208 2			N	-0-					-0-
04	2265	N	1186	-0-	-1079	-0-	1186 2			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233 2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211 2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1154 2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161 2			N	-0-					-0-
11	1170	N	992	-0-	-178	-0-	992 2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,836				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 13007						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	841	-0-	-1918	-0-	841 2			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-					-0-
03	930	N	678	-0-	-252	-0-	678 2			N	-0-					-0-
04	810	N	608	-0-	-202	-0-	608 2			N	-0-					-0-
05	930	N	471	-0-	-459	-0-	471 2			N	-0-					-0-
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	493 2			N	-0-					-0-
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	535 2			N	-0-					-0-
08	465	N	329	-0-	-136	-0-	329 2			N	-0-					-0-
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	315 2			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499 2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	934	-0-	934	5273	934 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	818	-0-	-1982	3291	818 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	839	-0-	-2261	1030	839 2		Y	-0-			-0-
04		1328 N	298	-0-	-1030	-0-	298 2		Y	-0-			-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-			-0-
06		810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2		Y	-0-			-0-
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-			-0-
08		1085 N	943	-0-	-142	-0-	943 2		Y	-0-			-0-
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-			-0-
10		930 N	774	-0-	-156	-0-	774 2		Y	-0-			-0-
11		900 N	892	-0-	-8	-0-	892 2		Y	-0-			-0-
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

01		0	19	-0-	19	167	19 2		Y	-0-			-0-
02		185 N	18	-0-	-167	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

01		0	1600	-0-	1600	6751	1600 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1596	-0-	-1204	5547	1596 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1637	-0-	-1463	4084	1637 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1892	-0-	-1108	2976	1892 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1898	-0-	-1202	1774	1898 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1558	-0-	-1442	332	1558 2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1590	-0-	-363	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1368	-0-	-213	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1608	-0-	-159	-0-	1608 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #:		18	RRCID ->	230035	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11384 - 12294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	604	-0-	604	2566	604	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	589	-0-	-2211	355	589	2	Y	-0-			-0-
03		1000 N	645	-0-	-355	-0-	645	2	Y	-0-			-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-			-0-
05		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2	Y	-0-			-0-
06		630 N	544	-0-	-86	-0-	544	2	Y	-0-			-0-
07		682 N	527	-0-	-155	-0-	527	2	Y	-0-			-0-
08		620 N	495	-0-	-125	-0-	495	2	Y	-0-			-0-
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2	Y	-0-			-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	Y	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-			-0-
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,944				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FAILS GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	230118	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10288 - 11370		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	230138	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11160 - 12534		
01		0	1121	-0-	1121	4304	1121	2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	1028	-0-	-1772	2532	1028	2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1132	-0-	-1968	564	1132	2	N	-0-		-0-	
04		750 N	186	-0-	-564	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
05		527 N	148	-0-	-379	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-	
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-	
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		-0-	
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-	
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-	
12		527 N	265	-0-	-262	-0-	265	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3330	-0-	3330		12831	3330 2		N	-0-			-0-
02		15361 X	2530	-0-	-12831		-0-	2530 2		N	-0-			-0-
03		2852 X	2461	-0-	-391		-0-	2461 2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2348	-0-	-412		-0-	2348 2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2404	-0-	-448		-0-	2404 2		N	-0-			-0-
06		2760 X	1245	-0-	-1515		-0-	1245 2		N	-0-			-0-
07		2790 X	2774	-0-	-16		-0-	2774 2		N	-0-			-0-
08		2449 X	2263	-0-	-186		-0-	2263 2		N	-0-			-0-
09		2576 X	2576	-0-	-0-		-0-	2576 2		N	-0-			-0-
10		2759 N	2325	-0-	-434		-0-	2325 2		N	-0-			-0-
11		2400 N	2400	-0-	-0-		-0-	2400 2		N	-0-			-0-
12		2819 N	2819	-0-	-0-		-0-	2819 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

01		0	1418	-0-	1418		6559	1418 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1337	-0-	-1463		5096	1337 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1526	-0-	-1574		3522	1526 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1399	-0-	-1601		1921	1399 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1214	-0-	-1886		35	1214 2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1176	-0-	-294		-0-	1176 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1187	-0-	-270		-0-	1187 2		N	-0-			-0-
08		1226 N	1226	-0-	-0-		-0-	1226 2		N	-0-			-0-
09		1328 N	1328	-0-	-0-		-0-	1328 2		N	-0-			-0-
10		1456 N	1456	-0-	-0-		-0-	1456 2		N	-0-			-0-
11		1445 N	1445	-0-	-0-		-0-	1445 2		N	-0-			-0-
12		1617 N	1617	-0-	-0-		-0-	1617 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

01		0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2001	-0-	2001	7913	2001	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1974	-0-	-826	7087	1974	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2078	-0-	-1022	6065	2078	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2004	-0-	-996	5069	2004	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1905	-0-	-1195	3874	1905	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2107	-0-	-893	2981	2107	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1883	-0-	-1217	1764	1883	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2017	-0-	-1083	681	2017	2	N	-0-			-0-
09		2454 N	1773	-0-	-681	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1685	-0-	-265	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

01		0	1374	-0-	1374	5708	1374	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1172	-0-	-1628	4080	1172	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1457	-0-	-1643	2437	1457	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1357	-0-	-1643	794	1357	2	N	-0-			-0-
05		2204 N	1410	-0-	-794	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

01		0	1687	-0-	1687	7269	1686	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		2800 N	1732	-0-	-1068	6201	1731	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		3100 N	1307	-0-	-1793	4408	1306	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		3000 N	1781	-0-	-1219	3189	1780	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		3100 N	1524	-0-	-1576	1613	1522	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		2716 N	1103	-0-	-1613	-0-	1101	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		1674 N	1575	-0-	-99	-0-	1574	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1490	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 230295	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 13230	PERF.10866	- 11434		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	734	-0-	734	2541	734 2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	619	-0-	-2181	360	619 2	Y	-0-		-0-	
03	1100 N	740	-0-	-360	-0-	740 2	Y	-0-		-0-	
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	Y	-0-		-0-	
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	Y	-0-		-0-	
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	Y	-0-		-0-	
07	589 N	490	-0-	-99	-0-	490 2	Y	-0-		-0-	
08	589 N	463	-0-	-126	-0-	463 2	Y	-0-		-0-	
09	570 N	435	-0-	-135	-0-	435 2	Y	-0-		-0-	
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2	Y	-0-		-0-	
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 2	Y	-0-		-0-	
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		19	RRCID -> 230457	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 13230	PERF.11254	- 13006		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	508	-0-	508	2128	508 2	Y	-0-		-0-	
02	2521 N	393	-0-	-2128	-0-	393 2	Y	-0-		-0-	
03	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2	Y	-0-		-0-	
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	397 2	Y	-0-		-0-	
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2	Y	-0-		-0-	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	Y	-0-		-0-	
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2	Y	-0-		-0-	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	Y	-0-		-0-	
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	413 2	Y	-0-		-0-	
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	Y	-0-		-0-	
11	450 N	289	-0-	-161	-0-	289 2	Y	-0-		-0-	
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 230667	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11477	- 12628		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	930	-0-	930	4468	930 2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	721	-0-	-2079	2389	721 2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	803	-0-	-2297	92	803 2	Y	-0-		-0-	
04	900 N	767	-0-	-133	-0-	767 2	Y	-0-		-0-	
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	Y	-0-		-0-	
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	Y	-0-		-0-	
07	806 N	764	-0-	-42	-0-	764 2	Y	-0-		-0-	
08	961 N	619	-0-	-342	-0-	619 2	Y	-0-		-0-	
09	780 N	694	-0-	-86	-0-	694 2	Y	-0-		-0-	
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	698 2	Y	-0-		-0-	
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	Y	-0-		-0-	
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	711 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

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

01 0 1043 -0- 1043 5506 1043 2 N -0- -0-
02 2800 N 829 -0- -1971 3535 829 2 N -0- -0-
03 3100 N 898 -0- -2202 1333 898 2 N -0- -0-
04 2177 N 844 -0- -1333 -0- 844 2 N -0- -0-
05 930 N 856 -0- -74 -0- 856 2 N -0- -0-
06 870 N 693 -0- -177 -0- 693 2 N -0- -0-
07 868 N 607 -0- -261 -0- 607 2 N -0- -0-
08 868 N 390 -0- -478 -0- 390 2 N -0- -0-
09 690 N 544 -0- -146 -0- 544 2 N -0- -0-
10 655 N 655 -0- -0- -0- 655 2 N -0- -0-
11 618 N 618 -0- -0- -0- 618 2 N -0- -0-
12 643 N 643 -0- -0- -0- 643 2 N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

01 0 2919 -0- 2919 12208 2919 2 N -0- -0-
02 14852 X 2644 -0- -12208 -0- 2644 2 N -0- -0-
03 3348 X 3061 -0- -287 -0- 3061 2 N -0- -0-
04 3207 X 3207 -0- -0- -0- 3207 2 N -0- -0-
05 3488 X 3488 -0- -0- -0- 3488 2 N -0- -0-
06 2970 X 2883 -0- -87 -0- 2883 2 N -0- -0-
07 3317 X 2867 -0- -450 -0- 2867 2 N -0- -0-
08 3379 X 2975 -0- -404 -0- 2975 2 N -0- -0-
09 3270 X 2900 -0- -370 -0- 2900 2 N -0- -0-
10 3379 X 2945 -0- -434 -0- 2945 2 N -0- -0-
11 3466 X 3466 -0- -0- -0- 3466 2 N -0- -0-
12 3007 X 2422 -0- -585 -0- 2422 2 N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 35,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

01 0 1555 -0- 1555 6302 1555 2 N -0- -0-
02 2800 N 1287 -0- -1513 4789 1287 2 N -0- -0-
03 3100 N 1604 -0- -1496 3293 1604 2 N -0- -0-
04 3000 N 1481 -0- -1519 1774 1481 2 N -0- -0-
05 3100 N 1517 -0- -1583 191 1517 2 N -0- -0-
06 1579 N 1388 -0- -191 -0- 1388 2 N -0- -0-
07 1543 N 1543 -0- -0- -0- 1543 2 N -0- -0-
08 1742 N 1742 -0- -0- -0- 1742 2 N -0- -0-
09 1380 N 585 -0- -795 -0- 585 2 N -0- -0-
10 2071 N 2071 -0- -0- -0- 2071 2 N -0- -0-
11 2107 N 2107 -0- -0- -0- 2107 2 N -0- -0-
12 2226 N 2226 -0- -0- -0- 2226 2 N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 19,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	2535	-0-	2535	10087	2535 2			Y	-0-					-0-
02	2800 N		2269	-0-	-531	9556	2269 2			Y	-0-					-0-
03	3100 N		2106	-0-	-994	8562	2106 2			Y	-0-					-0-
04	3000 N		2242	-0-	-758	7804	2242 2			Y	-0-					-0-
05	3100 N		2215	-0-	-885	6919	2215 2			Y	-0-					-0-
06	3000 N		2451	-0-	-549	6370	2451 2			Y	-0-					-0-
07	3100 N		1942	-0-	-1158	5212	1942 2			Y	-0-					-0-
08	3100 N		2531	-0-	-569	4643	2531 2			Y	-0-					-0-
09	3000 N		2117	-0-	-883	3760	2117 2			Y	-0-					-0-
10	3100 N		2523	-0-	-577	3183	2523 2			Y	-0-					-0-
11	3000 N		2350	-0-	-650	2533	2350 2			Y	-0-					-0-
12	3100 N		2096	-0-	-1004	1529	2096 2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

01		0	2223	-0-	2223	7572	2223 2			N	-0-					-0-
02	2800 N		1899	-0-	-901	6671	1899 2			N	-0-					-0-
03	3100 N		1812	-0-	-1288	5383	1812 2			N	-0-					-0-
04	3000 N		1486	-0-	-1514	3869	1486 2			N	-0-					-0-
05	3100 N		1848	-0-	-1252	2617	1848 2			N	-0-					-0-
06	3000 N		1723	-0-	-1277	1340	1723 2			N	-0-					-0-
07	2773 N		1433	-0-	-1340	-0-	1433 2			N	-0-					-0-
08	1860 N		1623	-0-	-237	-0-	1623 2			N	-0-					-0-
09	1710 N		1631	-0-	-79	-0-	1631 2			N	-0-					-0-
10	1776 N		1776	-0-	-0-	-0-	1776 2			N	-0-					-0-
11	1996 N		1996	-0-	-0-	-0-	1996 2			N	-0-					-0-
12	1798 N		1798	-0-	-0-	-0-	1798 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

01		0	2868	-0-	2868	11954	2868 2			N	-0-					-0-
02	14078 X		2124	-0-	-11954	-0-	2124 2			N	-0-					-0-
03	3193 X		2640	-0-	-553	-0-	2640 2			N	-0-					-0-
04	3090 X		2190	-0-	-900	-0-	2190 2			N	-0-					-0-
05	3200 X		3200	-0-	-0-	-0-	3200 2			N	-0-					-0-
06	2790 X		2754	-0-	-36	-0-	2754 2			N	-0-					-0-
07	3156 X		3156	-0-	-0-	-0-	3156 2			N	-0-					-0-
08	3662 X		3662	-0-	-0-	-0-	3662 2			N	-0-					-0-
09	3483 X		3483	-0-	-0-	-0-	3483 2			N	-0-					-0-
10	3339 X		3339	-0-	-0-	-0-	3339 2			N	-0-					-0-
11	3540 X		3350	-0-	-190	-0-	3350 2			N	-0-					-0-
12	3658 X		3462	-0-	-196	-0-	3462 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:	31	RRCID ->	232121	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10786 - 12837			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2008	-0-	2008	7829	2008	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1835	-0-	-965	6864	1835	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2066	-0-	-1034	5830	2066	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2053	-0-	-947	4883	2053	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1691	-0-	-1409	3474	1691	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1110	-0-	-1890	1584	1110	2		Y	-0-			-0-
07		2880 N	1296	-0-	-1584	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
08		1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1431	2		Y	-0-			-0-
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,674				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMAS, H.D. ET AL			WELL #:	8	RRCID ->	232181	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	12747	PERF.11002 - 12600			
01		0	4277	-0-	4277	17790	4277	2		N	-0-			-0-
02		21993 X	4203	-0-	-17790	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
04		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
05		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2		N	-0-			-0-
06		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2		N	-0-			-0-
07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
08		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		N	-0-			-0-
09		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
10		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2		N	-0-			-0-
11		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
12		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,625				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	232345	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	13148	PERF.11470 - 12890			
01		0	2150	-0-	2150	7967	2150	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1962	-0-	-838	7129	1962	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2048	-0-	-1052	6077	2048	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1908	-0-	-1092	4985	1908	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1879	-0-	-1221	3764	1879	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1658	-0-	-1342	2422	1658	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	1653	-0-	-1447	975	1653	2		Y	-0-			-0-
08		2610 N	1635	-0-	-975	-0-	1635	2		Y	-0-			-0-
09		1650 N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2		Y	-0-			-0-
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-			-0-
12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2980	-0-	2980	13083	2980 2	N	-0-		-0-
02		16052 X	2969	-0-	-13083	-0-	2969 2	N	-0-		-0-
03		3503 X	3494	-0-	-9	-0-	3494 2	N	-0-		-0-
04		3300 X	3109	-0-	-191	-0-	3109 2	N	-0-		-0-
05		3410 X	3343	-0-	-67	-0-	3343 2	N	-0-		-0-
06		3390 X	3155	-0-	-235	-0-	3155 2	N	-0-		-0-
07		3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306 2	N	-0-		-0-
08		3503 X	3128	-0-	-375	-0-	3128 2	N	-0-		-0-
09		3240 X	3131	-0-	-109	-0-	3131 2	N	-0-		-0-
10		3348 X	3178	-0-	-170	-0-	3178 2	N	-0-		-0-
11		3210 X	3048	-0-	-162	-0-	3048 2	N	-0-		-0-
12		3317 X	3074	-0-	-243	-0-	3074 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

01		0	851	-0-	851	3021	851 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	709	-0-	-2091	930	709 2	Y	-0-		-0-
03		1789 N	859	-0-	-930	-0-	859 2	Y	-0-		-0-
04		810 N	795	-0-	-15	-0-	795 2	Y	-0-		-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	Y	-0-		-0-
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	Y	-0-		-0-
07		837 N	690	-0-	-147	-0-	690 2	Y	-0-		-0-
08		775 N	554	-0-	-221	-0-	554 2	Y	-0-		-0-
09		870 N	482	-0-	-388	-0-	482 2	Y	-0-		-0-
10		682 N	478	-0-	-204	-0-	478 2	Y	-0-		-0-
11		540 N	358	-0-	-182	-0-	358 2	Y	-0-		-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

01		0	2876	-0-	2876	12030	2876 2	N	-0-		-0-
02		14316 X	2286	-0-	-12030	-0-	2286 2	N	-0-		-0-
03		2852 X	2339	-0-	-513	-0-	2339 2	N	-0-		-0-
04		2760 X	2756	-0-	-4	-0-	2756 2	N	-0-		-0-
05		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2	N	-0-		-0-
06		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2	N	-0-		-0-
07		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2	N	-0-		-0-
08		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2	N	-0-		-0-
09		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2	N	-0-		-0-
10		2852 X	2768	-0-	-84	-0-	2768 2	N	-0-		-0-
11		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	N	-0-		-0-
12		2852 X	2534	-0-	-318	-0-	2534 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	994	-0-	994	5524	994	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1309	-0-	-1491	4033	1309	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1545	-0-	-1555	2478	1545	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	980	-0-	-2020	458	980	2		Y	-0-			-0-
05	2007 N	1549	-0-	-458	-0-	1549	2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1203	-0-	-297	-0-	1203	2		Y	-0-			-0-
07	1023 N	740	-0-	-283	-0-	740	2		Y	-0-			-0-
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		Y	-0-			-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1096	-0-	-464	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

 OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

01	0	691	-0-	691	7453	691	2		Y	-0-			-0-
02	8181 X	728	-0-	-7453	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	460	-0-	-2671	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
04	2370 X	603	-0-	-1767	-0-	603	2		Y	-0-			-0-
05	2449 X	158	-0-	-2291	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
06	780 X	46	-0-	-734	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
07	806 X	58	-0-	-748	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
08	620 X	148	-0-	-472	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
09	600 X	432	-0-	-168	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
12	434 X	404	-0-	-30	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

01	0	358	-0-	358	1373	358	2		N	-0-			-0-
02	1693 N	320	-0-	-1373	-0-	320	2		N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-			-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT DISPOSITIONS CODE	* * AMT DISPOSITIONS CODE	* * C DISPOSITIONS M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2870	-0-	2870	10470	2870 2		Y	-0-			-0-
02	13141 X	2671	-0-	-10470	-0-	2671 2		Y	-0-			-0-
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2		Y	-0-			-0-
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		Y	-0-			-0-
05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		Y	-0-			-0-
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2		Y	-0-			-0-
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	1312	-0-	-2284	-0-	1312 2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	3000	-0-	-480	-0-	3000 2		Y	-0-			-0-
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	2934	-0-	-546	-0-	2934 2		Y	-0-			-0-
12	3596 X	2878	-0-	-718	-0-	2878 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

01	0	1230	-0-	1230	6814	1230 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1198	-0-	-1602	5212	1198 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1317	-0-	-1783	3429	1317 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1243	-0-	-1757	1672	1243 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1679	-0-	-1421	251	1679 2		N	-0-			-0-
06	2523 N	2272	-0-	-251	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	7378	-0-	4278	4278	7378 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3051	-0-	51	4329	3051 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1967	-0-	-1133	3196	1967 2		N	-0-			-0-
11	5119 X	1923	-0-	-3196	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
12	2573 X	1988	-0-	-585	-0-	1988 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

01	0	1938	-0-	1938	8193	1938 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1862	-0-	-938	7255	1862 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2050	-0-	-1050	6205	2050 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1850	-0-	-1150	5055	1850 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2053	-0-	-1047	4008	2053 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2015	-0-	-985	3023	2015 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2010	-0-	-1090	1933	2010 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2006	-0-	-1094	839	2006 2		N	-0-			-0-
09	2831 N	1992	-0-	-839	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958 2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	318	-0-	318	1215	318	2			Y	-0-			-0-
02		1523 N	308	-0-	-1215	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			-0-
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-			-0-
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
10		1116 N	475	-0-	-641	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
11		1470 N	265	-0-	-1205	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
12		868 N	200	-0-	-668	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,101	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1295	-0-	1295	5780	1295	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	1311	-0-	-1489	4291	1311	2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1329	-0-	-1771	2520	1329	2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1644	-0-	-1356	1164	1644	2			Y	-0-			-0-
05		2658 N	1494	-0-	-1164	-0-	1494	2			Y	-0-			-0-
06		1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			Y	-0-			-0-
07		1705 N	1099	-0-	-606	-0-	1099	2			Y	-0-			-0-
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-			-0-
09		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-			-0-
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-			-0-
11		1650 N	1304	-0-	-346	-0-	1304	2			Y	-0-			-0-
12		2139 N	1278	-0-	-861	-0-	1278	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,680	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	2345	-0-	2345	11213	2345	2			Y	-0-			-0-
02		13920 X	2707	-0-	-11213	-0-	2707	2			Y	-0-			-0-
03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-			-0-
04		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-			-0-
05		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-			-0-
06		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-			-0-
07		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-			-0-
08		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-			-0-
09		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-			-0-
10		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-			-0-
11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-			-0-
12		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,239	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes well data for HUDSON "B" GAS UNIT, RRCID 233450, well # 9, capacity 285, depth 13050.

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes well data for CAGLE GAS UNIT, RRCID 233506, well # 17, capacity 285, depth 13160.

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes well data for MCSWANE GAS UNIT, RRCID 233596, well # 9, capacity 285, depth 13110.

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936							
GILLIAM, J. A. UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	233604	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12879	PERF.10688 - 11453
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	723	-0-	723	2871	723 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	633	-0-	-2167	704	633 2	N	-0-			-0-
03		1399 N	695	-0-	-704	-0-	695 2	N	-0-			-0-
04		690 N	592	-0-	-98	-0-	592 2	N	-0-			-0-
05		713 N	519	-0-	-194	-0-	519 2	N	-0-			-0-
06		660 N	486	-0-	-174	-0-	486 2	N	-0-			-0-
07		620 N	505	-0-	-115	-0-	505 2	N	-0-			-0-
08		527 N	453	-0-	-74	-0-	453 2	N	-0-			-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			-0-
10		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2	N	-0-			-0-
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2	N	-0-			-0-
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,542							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

EPPES, FRED R.				WELL #:	20	RRCID ->	233610	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10820 - 12149
01		0	2354	-0-	2354	9097	2354 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1556	-0-	-1244	7853	1556 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2569	-0-	-531	7322	2569 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2226	-0-	-774	6548	2226 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2371	-0-	-729	5819	2371 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1969	-0-	-1031	4788	1969 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2524	-0-	-576	4212	2524 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2206	-0-	-894	3318	2206 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	2376	-0-	-624	2694	2376 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	2307	-0-	-793	1901	2307 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2202	-0-	-798	1103	2202 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2193	-0-	-907	196	2193 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,853							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CRAIG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	233612	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13102	PERF.11070 - 12833
01		0	3009	-0-	3009	11237	3009 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2497	-0-	-303	10934	2497 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2600	-0-	-500	10434	2600 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2500	-0-	-500	9934	2500 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2646	-0-	-454	9480	2646 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2307	-0-	-693	8787	2307 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2622	-0-	-478	8309	2622 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2735	-0-	-365	7944	2735 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	2093	-0-	-907	7037	2093 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2397	-0-	-703	6334	2397 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	2123	-0-	-877	5457	2123 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	2090	-0-	-1010	4447	2090 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,619							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:	30	RRCID	-> 233737	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10773	- 12880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	3748	-0-	3748	27354	3748 2	Y	-0-			-0-
02	31054 X	3700	-0-	-27354	-0-	3700 2	Y	-0-			-0-
03	4588 X	2761	-0-	-1827	-0-	2761 2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	2357	-0-	-2083	-0-	2357 2	Y	-0-			-0-
05	4588 X	3791	-0-	-797	-0-	3791 2	Y	-0-			-0-
06	3960 X	2140	-0-	-1820	-0-	2140 2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	3887 2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	2016	-0-	-836	-0-	2016 2	Y	-0-			-0-
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2	Y	-0-			-0-
10	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2	Y	-0-			-0-
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2	Y	-0-			-0-
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	38	RRCID	-> 233738	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10700	- 12777
01	0	3522	-0-	3522	11039	3522 2	Y	-0-			-0-
02	12680 X	1641	-0-	-11039	-0-	1641 2	Y	-0-			-0-
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	Y	-0-			-0-
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2	Y	-0-			-0-
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3392	-0-	-148	-0-	3392 2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	1844	-0-	-1938	-0-	1844 2	Y	-0-			-0-
08	3813 X	2479	-0-	-1334	-0-	2479 2	Y	-0-			-0-
09	3690 X	2247	-0-	-1443	-0-	2247 2	Y	-0-			-0-
10	3813 X	3486	-0-	-327	-0-	3486 2	Y	-0-			-0-
11	3390 X	3206	-0-	-184	-0-	3206 2	Y	-0-			-0-
12	2480 X	2349	-0-	-131	-0-	2349 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID	-> 233739	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11510	- 13024
01	0	2615	-0-	2615	10629	2615 2	N	-0-			27
02	2800 N	2506	-0-	-294	10335	2506 2	N	-0-			27
03	3100 N	2691	-0-	-409	9926	2691 2	N	-0-			27
04	3000 N	2575	-0-	-425	9501	2575 2	N	-0-			27
05	3100 N	2154	-0-	-946	8555	2154 2	N	-0-			27
06	3000 N	1738	-0-	-1262	7293	1738 2	N	-0-			27
07	3100 N	2280	-0-	-820	6473	2280 2	N	-0-			27
08	3100 N	2685	-0-	-415	6058	2522 2	N	148	148 1		27
09	3000 N	1764	-0-	-1236	4822	1764 2	N	-0-			27
10	3100 N	2087	-0-	-1013	3809	2087 2	N	-0-			27
11	3000 N	2076	-0-	-924	2885	2076 2	N	-0-			27
12	3100 N	1460	-0-	-1640	1245	1460 2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 26,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	312	-0-	312	649	312	2			Y	-0-					-0-
02		801 N	152	-0-	-649	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04		300 N	137	-0-	-163	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

01		0	1278	-0-	1278	5553	1278	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	1079	-0-	-1721	3832	1079	2			Y	-0-					-0-
03		3100 N	1362	-0-	-1738	2094	1362	2			Y	-0-					-0-
04		3000 N	1112	-0-	-1888	206	1112	2			Y	-0-					-0-
05		1348 N	1142	-0-	-206	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06		1320 N	1202	-0-	-118	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
07		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
11		1530 N	1145	-0-	-385	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
12		1550 N	1171	-0-	-379	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

01		0	2778	-0-	2778	11293	2778	2			N	-0-					-0-
02		13958 X	2665	-0-	-11293	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03		2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04		2850 X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05		2945 X	2464	-0-	-481	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06		2850 X	2556	-0-	-294	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
07		2945 X	2731	-0-	-214	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08		2821 X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
09		2700 X	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
11		2640 X	2317	-0-	-323	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		19	RRCID ->	233799	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11298 - 12930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	8	-0-	8		126	8	2		Y	-0-
02		134 N	8	-0-	-126		-0-	8	2		Y	-0-
03		41 N	41	-0-	-0-		-0-	41	2		Y	-0-
04		8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2		Y	-0-
05		21 N	21	-0-	-0-		-0-	21	2		Y	-0-
06		36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	2		Y	-0-
07		35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2		Y	-0-
08		119 N	119	-0-	-0-		-0-	119	2		Y	-0-
09		30 N	11	-0-	-19		-0-	11	2		Y	-0-
10		31 N	6	-0-	-25		-0-	6	2		Y	-0-
11		96 N	96	-0-	-0-		-0-	96	2		Y	-0-
12		108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	2		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			497			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		17	RRCID ->	234314	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	11634 - 12911
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	2955	-0-	2955		12987	2955	2		Y	-0-
02		15428 X	2441	-0-	-12987		-0-	2441	2		Y	-0-
03		3658 X	2680	-0-	-978		-0-	2680	2		Y	-0-
04		3540 X	2613	-0-	-927		-0-	2613	2		Y	-0-
05		2997 X	2997	-0-	-0-		-0-	2997	2		Y	-0-
06		3132 X	3132	-0-	-0-		-0-	3132	2		Y	-0-
07		3243 X	3243	-0-	-0-		-0-	3243	2		Y	-0-
08		3247 X	3247	-0-	-0-		-0-	3247	2		Y	-0-
09		3391 X	3391	-0-	-0-		-0-	3391	2		Y	-0-
10		3255 X	3225	-0-	-30		-0-	3225	2		Y	-0-
11		3150 X	3042	-0-	-108		-0-	3042	2		Y	-0-
12		3503 X	2648	-0-	-855		-0-	2648	2		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	234574	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12803	PERF.	11044 - 12609
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1713	-0-	1713		7719	1713	2		N	-0-
02		2800 N	1242	-0-	-1558		6161	1242	2		N	-0-
03		3100 N	1446	-0-	-1654		4507	1446	2		N	-0-
04		3000 N	1420	-0-	-1580		2927	1420	2		N	-0-
05		3100 N	1575	-0-	-1525		1402	1575	2		N	-0-
06		2749 N	1347	-0-	-1402		-0-	1347	2		N	-0-
07		1457 N	1419	-0-	-38		-0-	1419	2		N	-0-
08		1581 N	1385	-0-	-196		-0-	1385	2		N	-0-
09		1350 N	1249	-0-	-101		-0-	1249	2		N	-0-
10		1426 N	1201	-0-	-225		-0-	1201	2		N	-0-
11		1350 N	1126	-0-	-224		-0-	1126	2		N	-0-
12		1302 N	1142	-0-	-160		-0-	1142	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,265			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	838	-0-	838	4113	838	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1181	-0-	-1619	2494	1181	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1181	-0-	-1919	575	1181	2			N	-0-			-0-
04	1642 N	1067	-0-	-575	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1368	-0-	-337	-0-	1368	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1605	-0-	1605	5724	1605	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1461	-0-	-1339	4385	1461	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1705	-0-	-1395	2990	1705	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1625	-0-	-1375	1615	1625	2			N	-0-			-0-
05	2936 N	1321	-0-	-1615	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
06	1650 N	848	-0-	-802	-0-	848	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	862	-0-	-812	-0-	862	2			N	-0-			-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1516	-0-	-404	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1584	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1648	-0-	1648	7227	1648	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1288	-0-	-1512	5715	1288	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1737	-0-	-1363	4352	1737	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1611	-0-	-1389	2963	1611	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1810	-0-	-1290	1673	1810	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1491	-0-	-1509	164	1491	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
08	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
10	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1282	-0-	-308	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
12	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	234856	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	10922 - 12942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3064	-0-	3064	11907	3064 2	Y	-0-			-0-
02	14687	X	2780	-0-	-11907	-0-	2780 2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2884 2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	2829 2	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	2788 2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2705	-0-	-265	-0-	2705 2	Y	-0-			-0-
07	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769 2	Y	-0-			-0-
08	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	2808 2	Y	-0-			-0-
09	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	2681 2	Y	-0-			-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2	Y	-0-			-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2	Y	-0-			-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	234872	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	10799 - 12120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1573	-0-	1573	6761	1573 2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1051	-0-	-1749	5012	1051 2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	803	-0-	-2297	2715	803 2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	845	-0-	-2155	560	845 2	Y	-0-			-0-
05	1436	N	876	-0-	-560	-0-	876 2	Y	-0-			-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	Y	-0-			-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	Y	-0-			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990 2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987 2	Y	-0-			-0-
11	990	N	880	-0-	-110	-0-	880 2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	235575	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10807 - 12938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1711	-0-	1711	5783	1711 2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1652	-0-	-1148	4635	1652 2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1581	-0-	-1519	3116	1581 2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1219	-0-	-1781	1335	1219 2	N	-0-			-0-
05	2254	N	919	-0-	-1335	-0-	919 2	N	-0-			-0-
06	1530	N	803	-0-	-727	-0-	803 2	N	-0-			-0-
07	1271	N	704	-0-	-567	-0-	704 2	N	-0-			-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-			-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-			-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1048 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) XTO ENERGY INC. FAILS GAS UNIT		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 945936			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		3760	-0-	3760	14825	3760	2		-0-			-0-
01	0	3760	-0-	3760	14825	3760	2	N	-0-			-0-
02	18202 X	3377	-0-	-14825	-0-	3377	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	3628	-0-	-216	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3526	-0-	-104	-0-	3526	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3500	-0-	-251	-0-	3500	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3394	-0-	-236	-0-	3394	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3724	-0-	-27	-0-	3724	2	N	-0-			-0-
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-			-0-
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-			-0-
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-			-0-
11	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-			-0-
12	4030 X	3842	-0-	-188	-0-	3842	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,378			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13			RRCID -> 235721	COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	690	-0-	690	3343	690	2	N	-0-			-0-
02	3682 X	339	-0-	-3343	-0-	339	2	N	-0-			-0-
03	961 X	613	-0-	-348	-0-	613	2	N	-0-			-0-
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
05	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-			-0-
06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
07	1147 X	478	-0-	-669	-0-	478	2	N	-0-			-0-
08	1395 X	386	-0-	-1009	-0-	386	2	N	-0-			-0-
09	1350 X	262	-0-	-1088	-0-	262	2	N	-0-			-0-
10	1395 X	279	-0-	-1116	-0-	279	2	N	-0-			-0-
11	1080 X	166	-0-	-914	-0-	166	2	N	-0-			-0-
12	465 X	226	-0-	-239	-0-	226	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,025			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 9			RRCID -> 236039	COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	30	-0-	30	3631	30	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	592	-0-	-2208	1423	592	2	Y	-0-			-0-
03	2541 N	1118	-0-	-1423	-0-	1118	2	Y	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	598	-0-	-482	-0-	598	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	558	-0-	-372	-0-	558	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	334	-0-	-255	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	190	-0-	-368	-0-	190	2	Y	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	278	-0-	-342	-0-	278	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,236			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	236043	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	13460	PERF.10576 - 11522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	146	-0-	146	603	146 2	Y	-0-		-0-
02		721 N	118	-0-	-603	-0-	118 2	Y	-0-		-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2	Y	-0-		-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	Y	-0-		-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-		-0-
07		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2	Y	-0-		-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-		-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-		-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	236617	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11004 - 12582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1023	-0-	1023	4280	1023 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1022	-0-	-1778	2502	1022 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1036	-0-	-2064	438	1036 2	N	-0-		-0-
04		1577 N	1139	-0-	-438	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
08		1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1463	-0-	-67	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
10		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 2	N	-0-		-0-
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	-0-		-0-
12		1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	237241	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11834 - 12288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	548	-0-	548	2421	548 2	Y	-0-		-0-
02		3037 X	616	-0-	-2421	-0-	616 2	Y	-0-		-0-
03		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2	Y	-0-		-0-
04		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2	Y	-0-		-0-
05		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2	Y	-0-		-0-
06		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2	Y	-0-		-0-
07		837 X	613	-0-	-224	-0-	613 2	Y	-0-		-0-
08		837 X	730	-0-	-107	-0-	730 2	Y	-0-		-0-
09		810 X	543	-0-	-267	-0-	543 2	Y	-0-		-0-
10		806 X	649	-0-	-157	-0-	649 2	Y	-0-		-0-
11		780 X	533	-0-	-247	-0-	533 2	Y	-0-		-0-
12		744 X	672	-0-	-72	-0-	672 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0	3153	-0-	3153	8782	3153	2	Y	-0-			-0-
02		10929 X	2147	-0-	-8782	-0-	2147	2	Y	-0-			-0-
03		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	Y	-0-			-0-
04		3060 X	2955	-0-	-105	-0-	2955	2	Y	-0-			-0-
05		3162 X	1359	-0-	-1803	-0-	1359	2	Y	-0-			-0-
06		3060 X	1542	-0-	-1518	-0-	1542	2	Y	-0-			-0-
07		3069 X	1283	-0-	-1786	-0-	1283	2	Y	-0-			-0-
08		3069 X	2840	-0-	-229	-0-	2840	2	Y	-0-			-0-
09		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2	Y	-0-			-0-
10		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	Y	-0-			-0-
11		2760 X	1749	-0-	-1011	-0-	1749	2	Y	-0-			-0-
12		3503 X	1569	-0-	-1934	-0-	1569	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

01		0	2092	-0-	2092	8506	2092	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1860	-0-	-940	7566	1860	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1553	-0-	-1547	6019	1553	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1215	-0-	-1785	4234	1215	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1676	-0-	-1424	2810	1676	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	1285	-0-	-1715	1095	1285	2	N	-0-			-0-
07		2401 N	1306	-0-	-1095	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
08		1674 N	1111	-0-	-563	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
09		1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

01		0	2036	-0-	2036	8210	2036	2	N	-0-			-0-
02		9963 X	1753	-0-	-8210	-0-	1753	2	N	-0-			-0-
03		2356 X	1218	-0-	-1138	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
04		2280 X	1091	-0-	-1189	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
05		2356 X	515	-0-	-1841	-0-	515	2	N	-0-			-0-
06		1980 X	443	-0-	-1537	-0-	443	2	N	-0-			-0-
07		1953 X	412	-0-	-1541	-0-	412	2	N	-0-			-0-
08		1209 X	585	-0-	-624	-0-	585	2	N	-0-			-0-
09		1080 X	545	-0-	-535	-0-	545	2	N	-0-			-0-
10		527 X	411	-0-	-116	-0-	411	2	N	-0-			-0-
11		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
12		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2236	-0-	2236	8711		2236 2		N	-0-			-0-
02		10752 X	2041	-0-	-8711	-0-		2041 2		N	-0-			-0-
03		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-		2231 2		N	-0-			-0-
04		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-		2218 2		N	-0-			-0-
05		2263 N	158	-0-	-2105	-0-		158 2		N	-0-			-0-
06		2160 N	1852	-0-	-308	-0-		1852 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3688	-0-	588	588		3688 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3656	-0-	556	1144		3656 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3624	-0-	624	1768		3624 2		N	-0-			-0-
10		5343 X	3575	-0-	-1768	-0-		3575 2		N	-0-			-0-
11		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		3322 2		N	-0-			-0-
12		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		3401 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	992	-0-	992	5053		990 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		2800 N	804	-0-	-1996	3057		803 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		3100 N	573	-0-	-2527	530		572 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		1117 N	587	-0-	-530	-0-		586 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		899 N	602	-0-	-297	-0-		600 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-		545 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-		813 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-		724 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-		615 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		806 N	627	-0-	-179	-0-		626 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		690 N	686	-0-	-4	-0-		685 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		651 N	641	-0-	-10	-0-		641 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2228	-0-	2228	7619		2228 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1785	-0-	-1015	6604		1785 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2198	-0-	-902	5702		2198 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1858	-0-	-1142	4560		1858 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1862	-0-	-1238	3322		1862 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1629	-0-	-1371	1951		1629 2		Y	-0-			-0-
07		2897 N	946	-0-	-1951	-0-		946 2		Y	-0-			-0-
08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		2265 2		Y	-0-			-0-
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-		2531 2		Y	-0-			-0-
10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2308 2		Y	-0-			-0-
11		2010 N	1969	-0-	-41	-0-		1969 2		Y	-0-			-0-
12		2077 N	1999	-0-	-78	-0-		1999 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 240451		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0	267	-0-	267	2362	267 2			N	-0-	-0-
02	2579	N	217	-0-	-2362	-0-	217 2			N	-0-	-0-
03	713	N	256	-0-	-457	-0-	256 2			N	-0-	-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236 2			N	-0-	-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234 2			N	-0-	-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191 2			N	-0-	-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-	-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220 2			N	-0-	-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214 2			N	-0-	-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-	-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #:		16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846	
01		0	1534	-0-	1534	8148	1534 2			Y	-0-	-0-
02	2800	N	1297	-0-	-1503	6645	1297 2			Y	-0-	-0-
03	3100	N	2252	-0-	-848	5797	2252 2			Y	-0-	-0-
04	3000	N	2069	-0-	-931	4866	2069 2			Y	-0-	-0-
05	3100	N	1022	-0-	-2078	2788	1022 2			Y	-0-	-0-
06	3000	N	1898	-0-	-1102	1686	1898 2			Y	-0-	-0-
07	2795	N	1109	-0-	-1686	-0-	1109 2			Y	-0-	-0-
08	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858 2			Y	-0-	-0-
09	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	1757 2			Y	-0-	-0-
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2			Y	-0-	-0-
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2			Y	-0-	-0-
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894	
01		0	1341	-0-	1341	6327	1341 2			N	-0-	-0-
02	2800	N	2007	-0-	-793	5534	2007 2			N	-0-	-0-
03	3100	N	1849	-0-	-1251	4283	1849 2			N	-0-	-0-
04	3000	N	1709	-0-	-1291	2992	1709 2			N	-0-	-0-
05	3100	N	1931	-0-	-1169	1823	1931 2			N	-0-	-0-
06	3000	N	1315	-0-	-1685	138	1315 2			N	-0-	-0-
07	2033	N	1895	-0-	-138	-0-	1895 2			N	-0-	-0-
08	1922	N	1367	-0-	-555	-0-	1367 2			N	-0-	-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-	-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2			N	-0-	-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			N	-0-	-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240496	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13176	PERF.11424 - 12892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	904	-0-	904	4533	904 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1792	-0-	-1008	3525	1792 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1541	-0-	-1559	1966	1541 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1764	-0-	-1236	730	1764 2		N	-0-		-0-
05		2591 N	1861	-0-	-730	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-		-0-
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
08		1457 N	1185	-0-	-272	-0-	1185 2		N	-0-		-0-
09		1410 N	1127	-0-	-283	-0-	1127 2		N	-0-		-0-
10		1457 N	965	-0-	-492	-0-	965 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17R	RRCID ->	240507	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10540 - 12698	
01		0	1674	-0-	1674	6931	1674 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1387	-0-	-1413	5518	1387 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1717	-0-	-1383	4135	1717 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1556	-0-	-1444	2691	1556 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1171	-0-	-1929	762	1171 2		N	-0-		-0-
06		1749 N	987	-0-	-762	-0-	987 2		N	-0-		-0-
07		1612 N	1165	-0-	-447	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
08		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	240572	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11544 - 12709	
01		0	1825	-0-	1825	9215	1825 2		N	-0-		-0-
02		10906 X	1691	-0-	-9215	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
03		2077 X	1855	-0-	-222	-0-	1855 2		N	-0-		-0-
04		2010 X	1924	-0-	-86	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
05		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-		-0-
06		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-		-0-
07		1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
08		1922 N	1564	-0-	-358	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
09		1830 N	1777	-0-	-53	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
10		1922 N	1695	-0-	-227	-0-	1695 2		N	-0-		-0-
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
12		1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1767 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILBURN		WELL #:		7	RRCID ->	240666	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11657 - 12110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	3332	-0-	3332	14370	3332 2	Y	-0-		-0-
02		17654 X	3284	-0-	-14370	-0-	3284 2	Y	-0-		-0-
03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2	Y	-0-		-0-
04		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2	Y	-0-		-0-
05		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2	Y	-0-		-0-
06		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2	Y	-0-		-0-
07		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2	Y	-0-		-0-
08		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2	Y	-0-		-0-
09		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2	Y	-0-		-0-
10		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2	Y	-0-		-0-
11		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2	Y	-0-		-0-
12		2821 X	2662	-0-	-159	-0-	2662 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,839	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		11R	RRCID ->	240667	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12438	PERF.11546 - 12185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	326	-0-	326	1499	326 2	Y	-0-		-0-
02		1828 N	329	-0-	-1499	-0-	329 2	Y	-0-		-0-
03		341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2	Y	-0-		-0-
04		330 N	225	-0-	-105	-0-	225 2	Y	-0-		-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	Y	-0-		-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	Y	-0-		-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	Y	-0-		-0-
09		330 N	213	-0-	-117	-0-	213 2	Y	-0-		-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	Y	-0-		-0-
11		330 N	247	-0-	-83	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,815	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241170	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13193	PERF.10940 - 12142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	241594	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11537 - 12878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	0	2260	-0-	2260	9057	2260	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	2012	-0-	-788	8269	2012	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2147	-0-	-953	7316	2147	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1938	-0-	-1062	6254	1938	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2322	-0-	-778	5476	2322	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	1666	-0-	-1334	4142	1666	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2614	-0-	-486	3656	2614	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	2052	-0-	-1048	2608	2052	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	1871	-0-	-1129	1479	1871	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	2080	-0-	-1020	459	2080	2		N	-0-		-0-
11	2350 N	1891	-0-	-459	-0-	1891	2		N	-0-		-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	241653	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11020 - 12862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	0	1385	-0-	1385	5463	1385	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1476	-0-	-1324	4139	1476	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1848	-0-	-1252	2887	1848	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1751	-0-	-1249	1638	1751	2		N	-0-		-0-
05	3002 N	1364	-0-	-1638	-0-	1364	2		N	-0-		-0-
06	1800 N	1391	-0-	-409	-0-	1391	2		N	-0-		-0-
07	1798 N	660	-0-	-1138	-0-	660	2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2		N	-0-		-0-
09	1380 N	835	-0-	-545	-0-	835	2		N	-0-		-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-		-0-
11	1290 N	780	-0-	-510	-0-	780	2		N	-0-		-0-
12	868 N	699	-0-	-169	-0-	699	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		4	RRCID ->	241745	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13206	PERF.11081 - 12152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	0	977	-0-	977	3727	977	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	904	-0-	-1896	1831	904	2		Y	-0-		-0-
03	2777 N	946	-0-	-1831	-0-	946	2		Y	-0-		-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-		-0-
05	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2		Y	-0-		-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-		-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-		-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-		-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-		-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-		-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-		-0-
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241821	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11718 - 12160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1870	-0-	1870	8550	1870	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1896	-0-	-904	7646	1896	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1570	-0-	-1530	6116	1570	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2467	-0-	-533	5583	2467	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1626	-0-	-1474	4109	1626	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1958	-0-	-1042	3067	1958	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1839	-0-	-1261	1806	1839	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2287	-0-	-813	993	2287	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	2066	-0-	-934	59	2066	2	N	-0-		-0-
10		2129 N	2070	-0-	-59	-0-	2070	2	N	-0-		-0-
11		2220 N	1932	-0-	-288	-0-	1932	2	N	-0-		-0-
12		2139 N	420	-0-	-1719	-0-	420	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,001			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241822	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11566 - 12170	
01		0	3628	-0-	3628	14298	3628	2	N	-0-		-0-
02		17026 X	2728	-0-	-14298	-0-	2728	2	N	-0-		-0-
03		3627 X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2	N	-0-		-0-
04		3510 X	2279	-0-	-1231	-0-	2279	2	N	-0-		-0-
05		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2	N	-0-		-0-
06		3510 X	3136	-0-	-374	-0-	3136	2	N	-0-		-0-
07		3503 X	3349	-0-	-154	-0-	3349	2	N	-0-		-0-
08		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2	N	-0-		-0-
09		3600 X	3377	-0-	-223	-0-	3377	2	N	-0-		-0-
10		3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2	N	-0-		-0-
11		3600 X	2948	-0-	-652	-0-	2948	2	N	-0-		-0-
12		3720 X	3108	-0-	-612	-0-	3108	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,017			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	241833	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.10744 - 12846	
01		0	4252	-0-	4252	13937	4252	2	Y	-0-		-0-
02		15994 X	2057	-0-	-13937	-0-	2057	2	Y	-0-		-0-
03		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2	Y	-0-		-0-
04		4110 X	2667	-0-	-1443	-0-	2667	2	Y	-0-		-0-
05		4247 X	3362	-0-	-885	-0-	3362	2	Y	-0-		-0-
06		4470 X	3760	-0-	-710	-0-	3760	2	Y	-0-		-0-
07		4619 X	1825	-0-	-2794	-0-	1825	2	Y	-0-		-0-
08		4619 X	2236	-0-	-2383	-0-	2236	2	Y	-0-		-0-
09		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2	Y	-0-		-0-
10		3875 X	3003	-0-	-872	-0-	3003	2	Y	-0-		-0-
11		3750 X	2631	-0-	-1119	-0-	2631	2	Y	-0-		-0-
12		4557 X	3076	-0-	-1481	-0-	3076	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,877			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	241893	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	13149	PERF.11452 - 12905
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	4428	-0-	4428	10620		4428	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	3622	-0-	822	11442		3622	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1683	-0-	-1417	10025		1683	2	Y	-0-	-0-
04	11200 X	1175	-0-	-10025	-0-		1175	2	Y	-0-	-0-
05	2635 X	1930	-0-	-705	-0-		1930	2	Y	-0-	-0-
06	2550 X	1558	-0-	-992	-0-		1558	2	Y	-0-	-0-
07	2635 X	1776	-0-	-859	-0-		1776	2	Y	-0-	-0-
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-		2006	2	Y	-0-	-0-
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-		1975	2	Y	-0-	-0-
10	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		2031	2	Y	-0-	-0-
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		1987	2	Y	-0-	-0-
12	2046 N	1931	-0-	-115	-0-		1931	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	243007	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11196 - 12770
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1507	-0-	1507	9870		1507	2	Y	-0-	-0-
02	13609 X	3739	-0-	-9870	-0-		3739	2	Y	-0-	-0-
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		3884	2	Y	-0-	-0-
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		3631	2	Y	-0-	-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-		3646	2	Y	-0-	-0-
06	3390 X	3319	-0-	-71	-0-		3319	2	Y	-0-	-0-
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		3733	2	Y	-0-	-0-
08	3503 X	3372	-0-	-131	-0-		3372	2	Y	-0-	-0-
09	3390 X	3345	-0-	-45	-0-		3345	2	Y	-0-	-0-
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		3881	2	Y	-0-	-0-
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		3577	2	Y	-0-	-0-
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		3647	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #:		25	RRCID ->	243523	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13113	PERF.11218 - 12912
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	2672	-0-	2672	10425		2672	2	Y	-0-	-0-
02	12960 X	2535	-0-	-10425	-0-		2535	2	Y	-0-	-0-
03	3286 X	2696	-0-	-590	-0-		2696	2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	2572	-0-	-608	-0-		2572	2	Y	-0-	-0-
05	2821 X	2227	-0-	-594	-0-		2227	2	Y	-0-	-0-
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		2919	2	Y	-0-	-0-
07	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-		3856	2	Y	-0-	-0-
08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-		2874	2	Y	-0-	-0-
09	2910 X	2514	-0-	-396	-0-		2514	2	Y	-0-	-0-
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-		3599	2	Y	-0-	-0-
11	3450 X	2727	-0-	-723	-0-		2727	2	Y	-0-	-0-
12	3565 X	1251	-0-	-2314	-0-		1251	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243820	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.11014 - 12452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	676	-0-	676	2470	676 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	770	-0-	-2030	440	770 2		N	-0-		-0-
03		1126 N	686	-0-	-440	-0-	686 2		N	-0-		-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
05		775 N	635	-0-	-140	-0-	635 2		N	-0-		-0-
06		660 N	588	-0-	-72	-0-	588 2		N	-0-		-0-
07		775 N	619	-0-	-156	-0-	619 2		N	-0-		-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
11		690 N	560	-0-	-130	-0-	560 2		N	-0-		-0-
12		620 N	560	-0-	-60	-0-	560 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,796				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	243824	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10752 - 12850	
01		0	3891	-0-	3891	15532	3891 2		Y	-0-		-0-
02		19006 X	3474	-0-	-15532	-0-	3474 2		Y	-0-		-0-
03		3937 X	3852	-0-	-85	-0-	3852 2		Y	-0-		-0-
04		3810 X	3721	-0-	-89	-0-	3721 2		Y	-0-		-0-
05		3937 X	3802	-0-	-135	-0-	3802 2		Y	-0-		-0-
06		3780 X	3678	-0-	-102	-0-	3678 2		Y	-0-		-0-
07		3844 X	3808	-0-	-36	-0-	3808 2		Y	-0-		-0-
08		3844 X	3724	-0-	-120	-0-	3724 2		Y	-0-		-0-
09		3720 X	3623	-0-	-97	-0-	3623 2		Y	-0-		-0-
10		3813 X	3735	-0-	-78	-0-	3735 2		Y	-0-		-0-
11		3690 X	3562	-0-	-128	-0-	3562 2		Y	-0-		-0-
12		3813 X	3583	-0-	-230	-0-	3583 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,453				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	243829	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11056 - 12844	
01		0	4318	-0-	4318	13755	4318 2		Y	-0-		-0-
02		20263 X	6508	-0-	-13755	-0-	6508 2		Y	-0-		-0-
03		3751 X	2531	-0-	-1220	-0-	2531 2		Y	-0-		-0-
04		3750 X	2698	-0-	-1052	-0-	2698 2		Y	-0-		-0-
05		3875 X	2418	-0-	-1457	-0-	2418 2		Y	-0-		-0-
06		3750 X	2005	-0-	-1745	-0-	2005 2		Y	-0-		-0-
07		3875 X	2326	-0-	-1549	-0-	2326 2		Y	-0-		-0-
08		2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2468 2		Y	-0-		-0-
09		2700 X	2392	-0-	-308	-0-	2392 2		Y	-0-		-0-
10		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		Y	-0-		-0-
11		2400 X	1987	-0-	-413	-0-	1987 2		Y	-0-		-0-
12		2480 X	2177	-0-	-303	-0-	2177 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0	114	-0-	114	441	114 2	N	-0-	-0-	
02		476 N	35	-0-	-441	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-	
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-	
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
07		124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-	
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-	
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			970	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

01		0	1178	-0-	1178	5240	1178 2	Y	-0-	-0-	
02		2800 N	1157	-0-	-1643	3597	1157 2	Y	-0-	-0-	
03		3100 N	1307	-0-	-1793	1804	1307 2	Y	-0-	-0-	
04		2770 N	966	-0-	-1804	-0-	966 2	Y	-0-	-0-	
05		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170 2	Y	-0-	-0-	
06		1260 N	1034	-0-	-226	-0-	1034 2	Y	-0-	-0-	
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	Y	-0-	-0-	
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	Y	-0-	-0-	
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	Y	-0-	-0-	
10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	Y	-0-	-0-	
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	Y	-0-	-0-	
12		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,880	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

01		0	2386	-0-	2386	11149	2386 2	N	-0-	-0-	
02		12600 X	1451	-0-	-11149	-0-	1451 2	N	-0-	-0-	
03		2604 X	1326	-0-	-1278	-0-	1326 2	N	-0-	-0-	
04		2520 X	1334	-0-	-1186	-0-	1334 2	N	-0-	-0-	
05		2604 X	1835	-0-	-769	-0-	1835 2	N	-0-	-0-	
06		2310 X	1628	-0-	-682	-0-	1628 2	N	-0-	-0-	
07		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-	-0-	
08		1829 X	1408	-0-	-421	-0-	1408 2	N	-0-	-0-	
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-	-0-	
10		1736 N	1388	-0-	-348	-0-	1388 2	N	-0-	-0-	
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-	-0-	
12		1674 N	1480	-0-	-194	-0-	1480 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,033	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SIMS, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	244078	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510 - 11090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	695	-0-	695	2905	695	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	729	-0-	-2071	834	729	2		N	-0-			-0-
03		1668 N	834	-0-	-834	-0-	834	2		N	-0-			-0-
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,004				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244321	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	12746	PERF.11020 - 12580			
01		0	2445	-0-	2445	8306	2445	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1173	-0-	-1627	6679	1173	2		N	-0-			-0-
03		7241 X	562	-0-	-6679	-0-	562	2		N	-0-			-0-
04		1650 X	512	-0-	-1138	-0-	512	2		N	-0-			-0-
05		1705 X	536	-0-	-1169	-0-	536	2		N	-0-			-0-
06		1650 X	524	-0-	-1126	-0-	524	2		N	-0-			-0-
07		1302 X	580	-0-	-722	-0-	580	2		N	-0-			-0-
08		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
12		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,266				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	244674	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.11286 - 12686			
01		0	1452	-0-	1452	6847	1452	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1112	-0-	-1688	5159	1112	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1559	-0-	-1541	3618	1559	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1445	-0-	-1555	2063	1445	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1479	-0-	-1621	442	1479	2		N	-0-			-0-
06		2014 N	1572	-0-	-442	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
09		1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,535				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	244676	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	12725	PERF.10510 - 12556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0	1389	-0-	1389	5399	1389 2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	1209	-0-	-1591	3808	1209 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1634	-0-	-1466	2342	1634 2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	1656	-0-	-1344	998	1656 2	N	-0-		-0-	
05		2817 N	1819	-0-	-998	-0-	1819 2	N	-0-		-0-	
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2	N	-0-		-0-	
07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	N	-0-		-0-	
08		1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1541 2	N	-0-		-0-	
09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-		-0-	
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-		-0-	
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	N	-0-		-0-	
12		1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1600 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244678	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10933 - 12474
01		0	1089	-0-	1089	16397	1089 2	N	-0-		-0-
02		16992 X	595	-0-	-16397	-0-	595 2	N	-0-		-0-
03		2635 X	1183	-0-	-1452	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
04		2550 X	1350	-0-	-1200	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
05		2635 X	1303	-0-	-1332	-0-	1303 2	N	-0-		-0-
06		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
07		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-		-0-
08		1395 X	1378	-0-	-17	-0-	1378 2	N	-0-		-0-
09		1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
10		1736 N	1312	-0-	-424	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		41	RRCID ->	244686	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12953	PERF.11286 - 12770
01		0	2061	-0-	2061	8803	2061 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2056	-0-	-744	8059	2056 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2148	-0-	-952	7107	2148 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2055	-0-	-945	6162	2055 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2282	-0-	-818	5344	2282 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2224	-0-	-776	4568	2224 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2243	-0-	-857	3711	2243 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2227	-0-	-873	2838	2227 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2142	-0-	-858	1980	2142 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	2083	-0-	-1017	963	2083 2	Y	-0-		-0-
11		2586 N	1623	-0-	-963	-0-	1623 2	Y	-0-		-0-
12		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	2253	-0-	2253	9425	2253 2	N	-0-		-0-
02		11459 X	2034	-0-	-9425	-0-	2034 2	N	-0-		-0-
03		2604 X	1791	-0-	-813	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
04		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	N	-0-		-0-
05		2356 X	2293	-0-	-63	-0-	2293 2	N	-0-		-0-
06		2190 X	2115	-0-	-75	-0-	2115 2	N	-0-		-0-
07		2542 X	2355	-0-	-187	-0-	2355 2	N	-0-		-0-
08		2542 X	2089	-0-	-453	-0-	2089 2	N	-0-		-0-
09		2460 X	2346	-0-	-114	-0-	2346 2	N	-0-		-0-
10		2356 X	2334	-0-	-22	-0-	2334 2	N	-0-		-0-
11		2280 X	2169	-0-	-111	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
12		2418 X	2291	-0-	-127	-0-	2291 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,535			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	2852	-0-	2852	9049	2852 2	N	-0-		-0-
02		11749 X	2700	-0-	-9049	-0-	2700 2	N	-0-		-0-
03		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2	N	-0-		-0-
04		2760 X	2482	-0-	-278	-0-	2482 2	N	-0-		-0-
05		2976 X	2734	-0-	-242	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
06		2880 X	2782	-0-	-98	-0-	2782 2	N	-0-		-0-
07		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2	N	-0-		-0-
08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2	N	-0-		-0-
09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2	N	-0-		-0-
10		3472 X	2662	-0-	-810	-0-	2662 2	N	-0-		-0-
11		3480 X	2851	-0-	-629	-0-	2851 2	N	-0-		-0-
12		3596 X	2184	-0-	-1412	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	1612	-0-	1612	6519	1612 2	Y	-0-		-0-
02		8150 X	1631	-0-	-6519	-0-	1631 2	Y	-0-		-0-
03		1612 X	1447	-0-	-165	-0-	1447 2	Y	-0-		-0-
04		1560 X	1507	-0-	-53	-0-	1507 2	Y	-0-		-0-
05		1798 X	1332	-0-	-466	-0-	1332 2	Y	-0-		-0-
06		1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1319 2	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1219 2	Y	-0-		-0-
08		1333 N	1092	-0-	-241	-0-	1092 2	Y	-0-		-0-
09		1320 N	1105	-0-	-215	-0-	1105 2	Y	-0-		-0-
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	Y	-0-		-0-
11		1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022 2	Y	-0-		-0-
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1860	-0-	1860	7524	1860	2		Y	-0-			-0-
02		9483 X	1959	-0-	-7524	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-
03		2263 X	1856	-0-	-407	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
04		2190 X	1698	-0-	-492	-0-	1698	2		Y	-0-			-0-
05		2170 X	2020	-0-	-150	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-
06		2100 X	1810	-0-	-290	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
07		2170 X	2044	-0-	-126	-0-	2044	2		Y	-0-			-0-
08		2015 X	1666	-0-	-349	-0-	1666	2		Y	-0-			-0-
09		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-			-0-
10		2046 X	2007	-0-	-39	-0-	2007	2		Y	-0-			-0-
11		1980 X	1809	-0-	-171	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
12		2139 X	1840	-0-	-299	-0-	1840	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,634	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

01		0	1507	-0-	1507	5990	1507	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1400	-0-	-1400	4590	1400	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1595	-0-	-1505	3085	1595	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1418	-0-	-1582	1503	1418	2		N	-0-			-0-
05		2755 N	1252	-0-	-1503	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
07		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
09		1830 N	1667	-0-	-163	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
10		2077 N	1316	-0-	-761	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1033	-0-	-347	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1277	-0-	-459	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,805	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

01		0	2045	-0-	2045	9010	2045	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1857	-0-	-943	8067	1857	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1857	-0-	-1243	6824	1857	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2286	-0-	-714	6110	2286	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2169	-0-	-931	5179	2169	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1948	-0-	-1052	4127	1948	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2544	-0-	-556	3571	2544	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2612	-0-	-488	3083	2612	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2672	-0-	-328	2755	2672	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2926	-0-	-174	2581	2926	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2617	-0-	-383	2198	2617	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2681	-0-	-419	1779	2681	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,214	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246817	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	13054	PERF.11460 - 12220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	247428	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11296 - 11924
01	0	1665	-0-	1665	5214	1665	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1052	-0-	-1748	3466	1052	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1352	-0-	-1748	1718	1352	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1694	-0-	-1306	412	1694	2	N	-0-		-0-
05	2146 N	1734	-0-	-412	-0-	1734	2	N	-0-		-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-		-0-
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-		-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-		-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-		-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-		-0-
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,697		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	247456	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11377 - 11879
01	0	2034	-0-	2034	7959	2034	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1924	-0-	-876	7083	1924	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2066	-0-	-1034	6049	2066	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1952	-0-	-1048	5001	1952	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2122	-0-	-978	4023	2122	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2373	-0-	-627	3396	2373	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2534	-0-	-566	2830	2534	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2271	-0-	-829	2001	2271	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1215	-0-	-1785	216	1215	2	Y	-0-		-0-
10	2077 N	1360	-0-	-717	-0-	1360	2	Y	-0-		-0-
11	2010 N	1165	-0-	-845	-0-	1165	2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,236		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	247470	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	13345	PERF.10600 - 13263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0	154	-0-	154	710	154	2	Y	-0-	-0-
02		909 N	199	-0-	-710	-0-	199	2	Y	-0-	-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-	-0-
05		217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2	Y	-0-	-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-	-0-
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	Y	-0-	-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-	-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	Y	-0-	-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,846				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	247592	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11772 - 12250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0	649	-0-	649	5110	649	2	Y	-0-	-0-
02		5665 X	555	-0-	-5110	-0-	555	2	Y	-0-	-0-
03		1953 N	959	-0-	-994	-0-	959	2	Y	-0-	-0-
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	Y	-0-	-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	Y	-0-	-0-
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	Y	-0-	-0-
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	Y	-0-	-0-
08		1426 N	673	-0-	-753	-0-	673	2	Y	-0-	-0-
09		3000 N	3143	-0-	143	143	3143	2	Y	-0-	-0-
10		1395 N	863	-0-	-532	-0-	863	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	3818	-0-	818	818	3818	2	Y	-0-	-0-
12		4343 X	3525	-0-	-818	-0-	3525	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,818				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		29	RRCID ->	247593	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11494 - 11913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0	1425	-0-	1425	5641	1425	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	1197	-0-	-1603	4038	1197	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	1315	-0-	-1785	2253	1315	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	885	-0-	-2115	138	885	2	Y	-0-	-0-
05		1769 N	1631	-0-	-138	-0-	1631	2	Y	-0-	-0-
06		1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2	Y	-0-	-0-
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	Y	-0-	-0-
08		1550 N	1057	-0-	-493	-0-	1057	2	Y	-0-	-0-
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	Y	-0-	-0-
10		1457 N	1272	-0-	-185	-0-	1272	2	Y	-0-	-0-
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	Y	-0-	-0-
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,171				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	247963	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11572 - 13199				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	2752	-0-	2752	10900	2752	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13237 X	2337	-0-	-10900	-0-	2337	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2700 X	2466	-0-	-234	-0-	2466	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	2449	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2730 X	2462	-0-	-268	-0-	2462	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2821 X	2072	-0-	-749	-0-	2072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2460 X	2414	-0-	-46	-0-	2414	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2542 X	1913	-0-	-629	-0-	1913	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2940 X	2126	-0-	-814	-0-	2126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3038 X	2417	-0-	-621	-0-	2417	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248068	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10590 - 11735
01	0	1219	-0-	1219	4865	1219	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	737	-0-	-2063	2802	737	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1398	-0-	-1702	1100	1398	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1720 N	620	-0-	-1100	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	921	-0-	-429	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	839	-0-	-271	-0-	839	2	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	796	-0-	-196	-0-	796	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	248209	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11261 - 12563
01	0	1267	-0-	1267	5419	1267	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1751	-0-	-1049	4370	1751	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2092	-0-	-1008	3362	2092	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1974	-0-	-1026	2336	1974	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	1497	-0-	-1603	733	1497	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2355 N	1622	-0-	-733	-0-	1622	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	249771	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11159 - 12121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	980	-0-	980	4206	980 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1210	-0-	-1590	2616	1210 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1238	-0-	-1862	754	1238 2		N	-0-		-0-
04		1986 N	1232	-0-	-754	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
05		1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
06		1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
07		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
08		1054 N	942	-0-	-112	-0-	942 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	978	-0-	-132	-0-	978 2		N	-0-		-0-
10		1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
11		900 N	709	-0-	-191	-0-	709 2		N	-0-		-0-
12		1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	250590	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12866	PERF.11064 - 12692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1218	-0-	1218	5116	1218 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1134	-0-	-1666	3450	1134 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1366	-0-	-1734	1716	1366 2		N	-0-		-0-
04		2710 N	994	-0-	-1716	-0-	994 2		N	-0-		-0-
05		1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
06		1320 N	1130	-0-	-190	-0-	1130 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		-0-
11		1380 N	1271	-0-	-109	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
12		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	250768	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11303 - 11870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	297	-0-	297	1195	297 2		N	-0-		-0-
02		1477 N	282	-0-	-1195	-0-	282 2		N	-0-		-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
04		300 N	258	-0-	-42	-0-	258 2		N	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
06		360 N	227	-0-	-133	-0-	227 2		N	-0-		-0-
07		279 N	179	-0-	-100	-0-	179 2		N	-0-		-0-
08		310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		N	-0-		-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
11		210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2		N	-0-		-0-
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1326	-0-	1326		6466		1326	2				N	-0-			-0-
02		2800 N	907	-0-	-1893		4573		907	2				N	-0-			-0-
03		3100 N	2067	-0-	-1033		3540		2067	2				N	-0-			-0-
04		3000 N	1613	-0-	-1387		2153		1613	2				N	-0-			-0-
05		3100 N	2856	-0-	-244		1909		2856	2				N	-0-			-0-
06		3000 N	3684	-0-	684		2593		3684	2				N	-0-			-0-
07		3100 N	3611	-0-	511		3104		3611	2				N	-0-			-0-
08		3100 N	2147	-0-	-953		2151		2147	2				N	-0-			-0-
09		4363 X	2212	-0-	-2151		-0-		2212	2				N	-0-			-0-
10		2449 X	1617	-0-	-832		-0-		1617	2				N	-0-			-0-
11		2370 X	2041	-0-	-329		-0-		2041	2				N	-0-			-0-
12		2449 X	1085	-0-	-1364		-0-		1085	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

01		0	2229	-0-	2229		9972		2229	2				Y	-0-			-0-
02		11777 X	1805	-0-	-9972		-0-		1805	2				Y	-0-			-0-
03		2759 X	2180	-0-	-579		-0-		2180	2				Y	-0-			-0-
04		2610 X	2245	-0-	-365		-0-		2245	2				Y	-0-			-0-
05		2753 X	2753	-0-	-0-		-0-		2753	2				Y	-0-			-0-
06		2277 X	2277	-0-	-0-		-0-		2277	2				Y	-0-			-0-
07		3164 X	3164	-0-	-0-		-0-		3164	2				Y	-0-			-0-
08		2759 X	2413	-0-	-346		-0-		2413	2				Y	-0-			-0-
09		2717 X	2717	-0-	-0-		-0-		2717	2				Y	-0-			-0-
10		3162 X	2733	-0-	-429		-0-		2733	2				Y	-0-			-0-
11		3060 X	2278	-0-	-782		-0-		2278	2				Y	-0-			-0-
12		3162 X	2142	-0-	-1020		-0-		2142	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

01		0	3555	-0-	3555		12477		3555	2				Y	-0-			-0-
02		15341 X	2864	-0-	-12477		-0-		2864	2				Y	-0-			-0-
03		3038 X	2992	-0-	-46		-0-		2992	2				Y	-0-			-0-
04		3450 X	2973	-0-	-477		-0-		2973	2				Y	-0-			-0-
05		3565 X	3015	-0-	-550		-0-		3015	2				Y	-0-			-0-
06		3450 X	2920	-0-	-530		-0-		2920	2				Y	-0-			-0-
07		3162 X	2724	-0-	-438		-0-		2724	2				Y	-0-			-0-
08		3069 X	2713	-0-	-356		-0-		2713	2				Y	-0-			-0-
09		2970 X	2726	-0-	-244		-0-		2726	2				Y	-0-			-0-
10		3007 X	2992	-0-	-15		-0-		2992	2				Y	-0-			-0-
11		2910 X	2810	-0-	-100		-0-		2810	2				Y	-0-			-0-
12		2821 X	2702	-0-	-119		-0-		2702	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	251008	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12964	PERF.11240 - 12684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1691	-0-	1691	5734	1691 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1628	-0-	-1172	4562	1628 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1482	-0-	-1618	2944	1482 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1148	-0-	-1852	1092	1148 2		N	-0-		-0-
05		2691 N	1599	-0-	-1092	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
06		1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
08		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
09		1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
11		1620 N	1551	-0-	-69	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
12		1426 N	1163	-0-	-263	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,451									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	251010	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11238 - 12708	
01		0	751	-0-	751	3053	751 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	636	-0-	-2164	889	636 2		N	-0-		-0-
03		1624 N	735	-0-	-889	-0-	735 2		N	-0-		-0-
04		720 N	719	-0-	-1	-0-	719 2		N	-0-		-0-
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
06		720 N	691	-0-	-29	-0-	691 2		N	-0-		-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		-0-
08		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		N	-0-		-0-
09		690 N	678	-0-	-12	-0-	678 2		N	-0-		-0-
10		744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2		N	-0-		-0-
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-
12		713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,561									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251082	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	12756	PERF.11004 - 12573	
01		0	3851	-0-	3851	14806	3851 2		N	-0-		-0-
02		18018 X	3212	-0-	-14806	-0-	3212 2		N	-0-		-0-
03		3751 X	3119	-0-	-632	-0-	3119 2		N	-0-		-0-
04		3630 X	3274	-0-	-356	-0-	3274 2		N	-0-		-0-
05		3751 X	2834	-0-	-917	-0-	2834 2		N	-0-		-0-
06		3630 X	2554	-0-	-1076	-0-	2554 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	3073	-0-	-492	-0-	3073 2		N	-0-		-0-
08		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-		-0-
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		N	-0-		-0-
10		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2		N	-0-		-0-
11		3600 X	3533	-0-	-67	-0-	3533 2		N	-0-		-0-
12		3751 X	3195	-0-	-556	-0-	3195 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,843									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	251120	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	13151	PERF.10778 - 12940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	1380	-0-	1380	6046	1380 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1684	-0-	-1116	4930	1684 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1482	-0-	-1618	3312	1482 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1418	-0-	-1582	1730	1418 2	Y	-0-		-0-
05		3084 N	1354	-0-	-1730	-0-	1354 2	Y	-0-		-0-
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	Y	-0-		-0-
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	Y	-0-		-0-
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	Y	-0-		-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	Y	-0-		-0-
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	Y	-0-		-0-
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	Y	-0-		-0-
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	251236	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13137	PERF.11503 - 12992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	1858	-0-	1858	8087	1858 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1680	-0-	-1120	6967	1680 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1924	-0-	-1176	5791	1924 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2199	-0-	-801	4990	2199 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1855	-0-	-1245	3745	1855 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1046	-0-	-1954	1791	1046 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1892	-0-	-1208	583	1892 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	4066	-0-	966	1549	4066 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2688	-0-	-312	1237	2688 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3288	-0-	188	1425	3288 2	Y	-0-		-0-
11		4227 X	2802	-0-	-1425	-0-	2802 2	Y	-0-		-0-
12		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	251241	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	13260	PERF.10812 - 12980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	1345	-0-	1345	5316	1345 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1121	-0-	-1679	3637	1121 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	232	-0-	-2868	769	232 2	N	-0-		-0-
04		769 N	-0-	-0-	-769	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-		-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2	N	-0-		-0-
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-		-0-
11		240 N	155	-0-	-85	-0-	155 2	N	-0-		-0-
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	3165	-0-	3165		13709		3165	2	N	-0-
02		16429 X	2720	-0-	-13709		-0-		2720	2	N	-0-
03		3518 X	3518	-0-	-0-		-0-		3518	2	N	-0-
04		3351 X	3351	-0-	-0-		-0-		3351	2	N	-0-
05		3441 X	3117	-0-	-324		-0-		3117	2	N	-0-
06		3330 X	2564	-0-	-766		-0-		2564	2	N	-0-
07		3441 X	2623	-0-	-818		-0-		2623	2	N	-0-
08		3441 X	2859	-0-	-582		-0-		2859	2	N	-0-
09		3330 X	2839	-0-	-491		-0-		2839	2	N	-0-
10		3131 X	2649	-0-	-482		-0-		2649	2	N	-0-
11		3124 X	3124	-0-	-0-		-0-		3124	2	N	-0-
12		4015 X	4015	-0-	-0-		-0-		4015	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2268	-0-	2268		8962		2268	2	Y	-0-
02		10879 X	1917	-0-	-8962		-0-		1917	2	Y	-0-
03		2418 X	2263	-0-	-155		-0-		2263	2	Y	-0-
04		2190 X	2127	-0-	-63		-0-		2127	2	Y	-0-
05		2561 N	2561	-0-	-0-		-0-		2561	2	Y	-0-
06		2190 N	1131	-0-	-1059		-0-		1131	2	Y	-0-
07		2201 N	1502	-0-	-699		-0-		1502	2	Y	-0-
08		2573 N	920	-0-	-1653		-0-		920	2	Y	-0-
09		1541 N	1541	-0-	-0-		-0-		1541	2	Y	-0-
10		1488 N	1257	-0-	-231		-0-		1257	2	Y	-0-
11		1761 N	1761	-0-	-0-		-0-		1761	2	Y	-0-
12		1819 N	1819	-0-	-0-		-0-		1819	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	932	-0-	932		3909		932	2	N	-0-
02		2800 N	839	-0-	-1961		1948		839	2	N	-0-
03		2911 N	963	-0-	-1948		-0-		963	2	N	-0-
04		1552 N	1552	-0-	-0-		-0-		1552	2	N	-0-
05		1144 N	1144	-0-	-0-		-0-		1144	2	N	-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-		-0-		1080	2	N	-0-
07		1426 N	1082	-0-	-344		-0-		1082	2	N	-0-
08		1147 N	966	-0-	-181		-0-		966	2	N	-0-
09		1080 N	1007	-0-	-73		-0-		1007	2	N	-0-
10		1085 N	878	-0-	-207		-0-		878	2	N	-0-
11		930 N	862	-0-	-68		-0-		862	2	N	-0-
12		1054 N	852	-0-	-202		-0-		852	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2051	-0-	2051	8471	2051	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2555	-0-	-245	8226	2555	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2473	-0-	-627	7599	2473	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1911	-0-	-1089	6510	1911	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2170	-0-	-930	5580	2170	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2198	-0-	-802	4778	2198	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2182	-0-	-918	3860	2182	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2052	-0-	-1048	2812	2052	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2090	-0-	-910	1902	2090	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2040	-0-	-1060	842	2040	2		N	-0-			-0-
11		2883 N	2041	-0-	-842	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

01		0	928	-0-	928	6499	928	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2085	-0-	-715	5784	2085	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1623	-0-	-1477	4307	1623	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1954	-0-	-1046	3261	1954	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1736	-0-	-1364	1897	1736	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1398	-0-	-1602	295	1398	2		Y	-0-			-0-
07		2015 N	1412	-0-	-603	-0-	1412	2		Y	-0-			-0-
08		1736 N	1316	-0-	-420	-0-	1316	2		Y	-0-			-0-
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		Y	-0-			-0-
10		1426 N	1319	-0-	-107	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		Y	-0-			-0-
12		1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

01		0	2399	-0-	2399	8807	2399	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1235	-0-	-1565	7242	1235	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	819	-0-	-2281	4961	819	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	601	-0-	-2399	2562	601	2		Y	-0-			-0-
05		2994 N	432	-0-	-2562	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
06		720 N	284	-0-	-436	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
07		620 N	264	-0-	-356	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
08		434 N	183	-0-	-251	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
09		270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
10		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #:		16	RRCID ->	251693	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11046 - 12718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2623	-0-	2623	11039	2623 2	Y	-0-		-0-
02		13287 X	2248	-0-	-11039	-0-	2248 2	Y	-0-		-0-
03		2945 X	2721	-0-	-224	-0-	2721 2	Y	-0-		-0-
04		2820 X	2697	-0-	-123	-0-	2697 2	Y	-0-		-0-
05		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2	Y	-0-		-0-
06		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	Y	-0-		-0-
07		2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2714 2	Y	-0-		-0-
08		3038 X	2675	-0-	-363	-0-	2675 2	Y	-0-		-0-
09		2940 X	2855	-0-	-85	-0-	2855 2	Y	-0-		-0-
10		3038 X	2839	-0-	-199	-0-	2839 2	Y	-0-		-0-
11		2670 X	2660	-0-	-10	-0-	2660 2	Y	-0-		-0-
12		2945 X	2601	-0-	-344	-0-	2601 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,328								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	252034	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	12578	PERF.11441 - 12005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2094	-0-	2094	8552	2094 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1875	-0-	-925	7627	1875 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1261	-0-	-1839	5788	1261 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1184	-0-	-1816	3972	1184 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1215	-0-	-1885	2087	1215 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1295	-0-	-1705	382	1295 2	Y	-0-		-0-
07		2195 N	1813	-0-	-382	-0-	1813 2	Y	-0-		-0-
08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	Y	-0-		-0-
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	Y	-0-		-0-
10		1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1766 2	Y	-0-		-0-
11		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	Y	-0-		-0-
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,063								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	252047	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	13070	PERF.11423 - 12115
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	3739	-0-	3739	14173	3739 2	Y	-0-		-0-
02		17526 X	3353	-0-	-14173	-0-	3353 2	Y	-0-		-0-
03		3937 X	3570	-0-	-367	-0-	3570 2	Y	-0-		-0-
04		3810 X	3227	-0-	-583	-0-	3227 2	Y	-0-		-0-
05		3937 X	2961	-0-	-976	-0-	2961 2	Y	-0-		-0-
06		3630 X	3094	-0-	-536	-0-	3094 2	Y	-0-		-0-
07		3720 X	2734	-0-	-986	-0-	2734 2	Y	-0-		-0-
08		3565 X	2589	-0-	-976	-0-	2589 2	Y	-0-		-0-
09		3240 X	2862	-0-	-378	-0-	2862 2	Y	-0-		-0-
10		3193 X	3027	-0-	-166	-0-	3027 2	Y	-0-		-0-
11		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2	Y	-0-		-0-
12		2945 X	2409	-0-	-536	-0-	2409 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,694								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	252348	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11722 - 12163			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2824	-0-	2824	10647	2824	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2434	-0-	-366	10281	2434	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2442	-0-	-658	9623	2442	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2638	-0-	-362	9261	2638	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2660	-0-	-440	8821	2660	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1756	-0-	-1244	1756	1756	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2173	-0-	-927	6650	2173	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2419	-0-	-681	5969	2419	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2237	-0-	-763	5206	2237	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	2313	-0-	-787	4419	2313	2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	2217	-0-	-783	3636	2217	2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	2256	-0-	-844	2792	2256	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,369

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	252433	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12740	PERF.11086 - 12590			
01		0	1657	-0-	1657	6855	1657	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1630	-0-	-1170	5685	1630	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1516	-0-	-1584	4101	1516	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2039	-0-	-961	3140	2039	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1140	-0-	-1960	1180	1140	2		Y	-0-			-0-
06		1910 N	730	-0-	-1180	-0-	730	2		Y	-0-			-0-
07		1705 N	439	-0-	-1266	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-			-0-
11		1650 N	829	-0-	-821	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
12		1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,543

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	252682	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13132	PERF.11673 - 12136			
01		0	752	-0-	752	3356	752	2		N	-0-			-0-
02		4063 X	707	-0-	-3356	-0-	707	2		N	-0-			-0-
03		2015 X	533	-0-	-1482	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04		720 X	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-			-0-
05		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
06		750 X	728	-0-	-22	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07		775 X	633	-0-	-142	-0-	633	2		N	-0-			-0-
08		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
09		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
10		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
11		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
12		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,295

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:		15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11270 - 12614	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	2293	-0-	2293	8174	2293	2		Y	-0-		-0-	
02	2800 N	1765	-0-	-1035	7139	1765	2		Y	-0-		-0-	
03	3100 N	2275	-0-	-825	6314	2275	2		Y	-0-		-0-	
04	3000 N	2524	-0-	-476	5838	2524	2		Y	-0-		-0-	
05	3100 N	2460	-0-	-640	5198	2460	2		Y	-0-		-0-	
06	3000 N	2304	-0-	-696	4502	2304	2		Y	-0-		-0-	
07	3100 N	2010	-0-	-1090	3412	2010	2		Y	-0-		-0-	
08	3100 N	2147	-0-	-953	2459	2147	2		Y	-0-		-0-	
09	3000 N	2303	-0-	-697	1762	2303	2		Y	-0-		-0-	
10	3100 N	2264	-0-	-836	926	2264	2		Y	-0-		-0-	
11	2705 N	1779	-0-	-926	-0-	1779	2		Y	-0-		-0-	
12	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	2236	2		Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 26,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843
01	0	2259	-0-	2259	9335	2259	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	2005	-0-	-795	8540	2005	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	2467	-0-	-633	7907	2467	2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	1969	-0-	-1031	6876	1969	2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	2293	-0-	-807	6069	2293	2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	1304	-0-	-1696	4373	1304	2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	2428	-0-	-672	3701	2428	2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	2617	-0-	-483	3218	2617	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	2206	-0-	-794	2424	2206	2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	2315	-0-	-785	1639	2315	2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	2543	-0-	-457	1182	2543	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	2338	-0-	-762	420	2338	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11228 - 12564
01	0	2599	-0-	2599	10366	2599	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	2241	-0-	-559	9807	2241	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	2579	-0-	-521	9286	2579	2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	2438	-0-	-562	8724	2438	2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	2608	-0-	-492	8232	2608	2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	2423	-0-	-577	7655	2423	2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	2310	-0-	-790	6865	2310	2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	2477	-0-	-623	6242	2477	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	2137	-0-	-863	5379	2137	2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	2148	-0-	-952	4427	2148	2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	1883	-0-	-1117	3310	1883	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	2138	-0-	-962	2348	2138	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	252893	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11729 - 13000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	0	2574	-0-	2574	10474	2574	2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	2127	-0-	-673	9801	2127	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	2560	-0-	-540	9261	2560	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	2241	-0-	-759	8502	2241	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	2383	-0-	-717	7785	2383	2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	2351	-0-	-649	7136	2351	2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	2288	-0-	-812	6324	2288	2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	2581	-0-	-519	5805	2581	2		Y	-0-	-0-
09	3000 N	2773	-0-	-227	5578	2773	2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	3208	-0-	108	5686	3208	2		Y	-0-	-0-
11	3000 N	2374	-0-	-626	5060	2374	2		Y	-0-	-0-
12	3100 N	2883	-0-	-217	4843	2883	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252907	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10084 - 11205
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	0	2279	-0-	2279	9140	2279	2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	871	-0-	-1929	7211	871	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	1072	-0-	-2028	5183	1072	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	885	-0-	-2115	3068	885	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	983	-0-	-2117	951	983	2		Y	-0-	-0-
06	1837 N	886	-0-	-951	-0-	886	2		Y	-0-	-0-
07	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2		Y	-0-	-0-
08	992 N	761	-0-	-231	-0-	761	2		Y	-0-	-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-	-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-	-0-
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	2		Y	-0-	-0-
12	961 N	790	-0-	-171	-0-	790	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	252912	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	11583	PERF.10930 - 11316
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	0	1581	-0-	1581	7244	1581	2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	1322	-0-	-1478	5766	1322	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	1692	-0-	-1408	4358	1692	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	1105	-0-	-1895	2463	1105	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	1249	-0-	-1851	612	1249	2		Y	-0-	-0-
06	1900 N	1288	-0-	-612	-0-	1288	2		Y	-0-	-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-	-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-	-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-	-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-	-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		Y	-0-	-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	252932	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11636 - 12059	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	438	-0-	438	2264	438 2	Y	-0-		-0-	
02	2618 N		354	-0-	-2264	-0-	354 2	Y	-0-		-0-	
03	465 N		409	-0-	-56	-0-	409 2	Y	-0-		-0-	
04	424 N		424	-0-	-0-	-0-	424 2	Y	-0-		-0-	
05	403 N		330	-0-	-73	-0-	330 2	Y	-0-		-0-	
06	390 N		306	-0-	-84	-0-	306 2	Y	-0-		-0-	
07	434 N		326	-0-	-108	-0-	326 2	Y	-0-		-0-	
08	341 N		262	-0-	-79	-0-	262 2	Y	-0-		-0-	
09	300 N		171	-0-	-129	-0-	171 2	Y	-0-		-0-	
10	341 N		220	-0-	-121	-0-	220 2	Y	-0-		-0-	
11	240 N		209	-0-	-31	-0-	209 2	Y	-0-		-0-	
12	188 N		188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	252936	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	13295	PERF.11279 - 12206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	702	-0-	702	2819	702 2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N		645	-0-	-2155	-0-	645 2	Y	-0-		-0-	
03	1269 N		605	-0-	-664	-0-	605 2	Y	-0-		-0-	
04	745 N		745	-0-	-0-	-0-	745 2	Y	-0-		-0-	
05	713 N		624	-0-	-89	-0-	624 2	Y	-0-		-0-	
06	691 N		691	-0-	-0-	-0-	691 2	Y	-0-		-0-	
07	775 N		575	-0-	-200	-0-	575 2	Y	-0-		-0-	
08	774 N		774	-0-	-0-	-0-	774 2	Y	-0-		-0-	
09	851 N		851	-0-	-0-	-0-	851 2	Y	-0-		-0-	
10	991 N		991	-0-	-0-	-0-	991 2	Y	-0-		-0-	
11	903 N		903	-0-	-0-	-0-	903 2	Y	-0-		-0-	
12	883 N		883	-0-	-0-	-0-	883 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	253077	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11612 - 12845	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1917	-0-	1917	7896	1917 2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N		1941	-0-	-859	-0-	1941 2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N		1864	-0-	-1236	-0-	1864 2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N		2269	-0-	-731	-0-	2269 2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N		2214	-0-	-886	-0-	2214 2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N		1910	-0-	-1090	-0-	1910 2	Y	-0-		-0-	
07	3100 N		1988	-0-	-1112	-0-	1988 2	Y	-0-		-0-	
08	3100 N		2112	-0-	-988	-0-	2112 2	Y	-0-		-0-	
09	2902 N		1908	-0-	-994	-0-	1908 2	Y	-0-		-0-	
10	1984 N		1882	-0-	-102	-0-	1882 2	Y	-0-		-0-	
11	2040 N		1857	-0-	-183	-0-	1857 2	Y	-0-		-0-	
12	2209 N		2209	-0-	-0-	-0-	2209 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	253146	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11008 - 13107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2487	-0-	2487	9345	2487	2	Y	-0-		-0-
02		12219 X	2874	-0-	-9345	-0-	2874	2	Y	-0-		-0-
03		3286 X	2271	-0-	-1015	-0-	2271	2	Y	-0-		-0-
04		2400 X	2035	-0-	-365	-0-	2035	2	Y	-0-		-0-
05		3193 X	1679	-0-	-1514	-0-	1679	2	Y	-0-		-0-
06		3090 X	1208	-0-	-1882	-0-	1208	2	Y	-0-		-0-
07		3193 X	1568	-0-	-1625	-0-	1568	2	Y	-0-		-0-
08		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	Y	-0-		-0-
09		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	Y	-0-		-0-
10		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	Y	-0-		-0-
11		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	Y	-0-		-0-
12		3782 X	3418	-0-	-364	-0-	3418	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		23	RRCID ->	253150	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11310 - 12668	
01		0	2060	-0-	2060	7824	2060	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1825	-0-	-975	6849	1825	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1908	-0-	-1192	5657	1908	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2438	-0-	-562	5095	2438	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1919	-0-	-1181	3914	1919	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1763	-0-	-1237	2677	1763	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1763	-0-	-1337	1340	1763	2	Y	-0-		-0-
08		3059 N	1719	-0-	-1340	-0-	1719	2	Y	-0-		-0-
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	Y	-0-		-0-
10		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2	Y	-0-		-0-
12		1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	253243	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11646 - 12062	
01		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-		-0-
02		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-		-0-
03		2325 X	2101	-0-	-224	-0-	2101	2	N	-0-		-0-
04		2250 X	2058	-0-	-192	-0-	2058	2	N	-0-		-0-
05		2325 X	1732	-0-	-593	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
06		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-		-0-
07		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3423	-0-	323	323	3423	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3152	-0-	152	475	3152	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3641	-0-	541	1016	3641	2	N	-0-		-0-
11		4114 X	3098	-0-	-1016	-0-	3098	2	N	-0-		-0-
12		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,576				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2541	-0-	2541	10613	2541	2		Y	-0-			-0-
02		12666 X	2053	-0-	-10613	-0-	2053	2		Y	-0-			-0-
03		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-
04		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		Y	-0-			-0-
05		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		Y	-0-			-0-
06		2880 X	2572	-0-	-308	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
07		2976 X	2973	-0-	-3	-0-	2973	2		Y	-0-			-0-
08		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
09		2820 X	2752	-0-	-68	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-
10		2976 X	2190	-0-	-786	-0-	2190	2		Y	-0-			-0-
11		2880 X	2772	-0-	-108	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
12		2976 X	2834	-0-	-142	-0-	2834	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

01		0	349	-0-	349	1186	349	2		Y	-0-			-0-
02		1435 N	249	-0-	-1186	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
04		330 N	244	-0-	-86	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
06		360 N	193	-0-	-167	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-			-0-
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

01		0	243	-0-	243	1000	243	2		Y	-0-			-0-
02		1160 N	160	-0-	-1000	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
03		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
04		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
08		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	AMT	
01		0	3214	-0-	3214	13077	3214	2	N	-0-			-0-
02	15641	X	2564	-0-	-13077	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2965	-0-	-507	-0-	2965	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	2963	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2560	-0-	-560	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	2383	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2853	2	N	-0-			-0-
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-			-0-
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

01		0	467	-0-	467	1860	467	2	N	-0-			-0-
02	2286	N	426	-0-	-1860	-0-	426	2	N	-0-			-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2	N	-0-			-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2	N	-0-			-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-			-0-
08	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2	N	-0-			-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2	N	-0-			-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2	N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

01		0	419	-0-	419	1505	419	2	Y	-0-			-0-
02	1826	N	321	-0-	-1505	-0-	321	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2	Y	-0-			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	Y	-0-			-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	382	-0-	-269	-0-	382	2	Y	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-			-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	Y	-0-			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253536	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10802 - 12832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	912	-0-	912	3884	912	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	808	-0-	-1992	1892	808	2		N	-0-			-0-
03	2757 N	865	-0-	-1892	-0-	865	2		N	-0-			-0-
04	870 N	803	-0-	-67	-0-	803	2		N	-0-			-0-
05	899 N	676	-0-	-223	-0-	676	2		N	-0-			-0-
06	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2		N	-0-			-0-
07	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	2		N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
09	780 N	637	-0-	-143	-0-	637	2		N	-0-			-0-
10	744 N	643	-0-	-101	-0-	643	2		N	-0-			-0-
11	720 N	588	-0-	-132	-0-	588	2		N	-0-			-0-
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	254031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11248 - 12470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	889	-0-	889	3763	889	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	937	-0-	-1863	1900	937	2		Y	-0-			-0-
03	2875 N	975	-0-	-1900	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
05	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	2		Y	-0-			-0-
06	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
08	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	2		Y	-0-			-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-			-0-
11	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
12	1023 N	826	-0-	-197	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		11	RRCID ->	255927	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11076 - 12572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	6055	-0-	6055	22874	6055	2		Y	-0-			-0-
02	27783 X	4909	-0-	-22874	-0-	4909	2		Y	-0-			-0-
03	5952 X	5210	-0-	-742	-0-	5210	2		Y	-0-			-0-
04	5850 X	5699	-0-	-151	-0-	5699	2		Y	-0-			-0-
05	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2		Y	-0-			-0-
06	5850 X	5691	-0-	-159	-0-	5691	2		Y	-0-			-0-
07	5890 X	4853	-0-	-1037	-0-	4853	2		Y	-0-			-0-
08	6045 X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2		Y	-0-			-0-
09	5850 X	5081	-0-	-769	-0-	5081	2		Y	-0-			-0-
10	6045 X	5852	-0-	-193	-0-	5852	2		Y	-0-			-0-
11	5700 X	5591	-0-	-109	-0-	5591	2		Y	-0-			-0-
12	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	255929	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11793	PERF.10814 -	11422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2102	-0-	2102	9206	2102	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1888	-0-	-912	8294	1888	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1813	-0-	-1287	7007	1813	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1356	-0-	-1644	5363	1356	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1511	-0-	-1589	3774	1511	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1608	-0-	-1392	2382	1608	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1807	-0-	-1293	1089	1807	2		N	-0-			-0-
08		2934 N	1845	-0-	-1089	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
10		1798 N	680	-0-	-1118	-0-	680	2		N	-0-			-0-
11		1800 N	528	-0-	-1272	-0-	528	2		N	-0-			-0-
12		1829 N	783	-0-	-1046	-0-	783	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,702			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	255935	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11580 -	12080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2296	-0-	2296	9829	2296	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2346	-0-	-454	9375	2346	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	614	-0-	-2486	6889	614	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2810	-0-	-190	6699	2810	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	48	-0-	-3052	3647	48	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	659	-0-	-2341	1306	659	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3868	-0-	768	2074	3868	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2926	-0-	-174	1900	2926	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2209	-0-	-791	1109	2209	2		Y	-0-			-0-
10		3973 X	2864	-0-	-1109	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
11		3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
12		3100 X	2293	-0-	-807	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,724			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, C. C.		WELL #:		37	RRCID ->	255936	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12445	PERF.10956 -	12077		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1210	-0-	1210	7646	1210	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1431	-0-	-1369	6277	1431	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1626	-0-	-1474	4803	1626	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2920	-0-	-80	4723	2920	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2751	-0-	-349	4374	2751	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2071	-0-	-929	3445	2071	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	939	-0-	-2161	1284	939	2		Y	-0-			-0-
08		2372 N	1088	-0-	-1284	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
09		1410 N	1030	-0-	-380	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
11		1050 N	985	-0-	-65	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,393			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2293	-0-	2293	8755	2293	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2041	-0-	-759	7996	2041	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2042	-0-	-1058	6938	2042	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2226	-0-	-774	6164	2226	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2209	-0-	-891	5273	2209	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2080	-0-	-920	4353	2080	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2127	-0-	-973	3380	2127	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2034	-0-	-1066	2314	2034	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2001	-0-	-999	1315	2001	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	2090	-0-	-1010	305	2090	2		Y	-0-			-0-
11		2241 N	1936	-0-	-305	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,220	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

01		0	3819	-0-	3819	14925	3819	2		N	-0-			-0-
02		18531 X	3606	-0-	-14925	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
04		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
05		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
06		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
07		3348 X	3097	-0-	-251	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
09		3240 X	3124	-0-	-116	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
10		3348 X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
11		3240 X	3040	-0-	-200	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
12		3348 X	3182	-0-	-166	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,127	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

01		0	2584	-0-	2584	8771	2584	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2549	-0-	-251	8520	2549	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2890	-0-	-210	8310	2890	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2572	-0-	-428	7882	2572	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2046	-0-	-1054	6828	2046	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1908	-0-	-1092	5736	1908	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2631	-0-	-469	5267	2631	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3023	-0-	-77	5190	3023	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2948	-0-	-52	5138	2948	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	2959	-0-	-141	4997	2959	2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	2916	-0-	-84	4913	2916	2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	2827	-0-	-273	4640	2827	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,853	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2590	-0-	2590	10651	2590	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1737	-0-	-1063	9588	1737	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3202	-0-	102	9690	3202	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2268	-0-	-732	8958	2268	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2728	-0-	-372	8586	2728	2		Y	-0-			-0-
06		10519 X	1933	-0-	-8586	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
07		3038 X	1650	-0-	-1388	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
08		3038 X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
09		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-			-0-
10		2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
11		2280 X	1534	-0-	-746	-0-	1534	2		Y	-0-			-0-
12		3038 N	2002	-0-	-1036	-0-	2002	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

01		0	2594	-0-	2594	13166	2594	2		Y	-0-			-0-
02		15379 X	2213	-0-	-13166	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
03		3038 X	2439	-0-	-599	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-
04		2940 X	2450	-0-	-490	-0-	2450	2		Y	-0-			-0-
05		3038 X	2816	-0-	-222	-0-	2816	2		Y	-0-			-0-
06		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-
07		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		Y	-0-			-0-
08		2821 X	2673	-0-	-148	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-
09		2610 N	2441	-0-	-169	-0-	2441	2		Y	-0-			-0-
10		2697 N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
11		2580 N	2063	-0-	-517	-0-	2063	2		Y	-0-			-0-
12		2511 N	2439	-0-	-72	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

01		0	3203	-0-	3203	13047	3203	2		Y	-0-			-0-
02		15793 X	2746	-0-	-13047	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-
03		3410 X	2801	-0-	-609	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
04		3300 X	2765	-0-	-535	-0-	2765	2		Y	-0-			-0-
05		3348 X	2387	-0-	-961	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
06		3090 X	2253	-0-	-837	-0-	2253	2		Y	-0-			-0-
07		3038 X	2002	-0-	-1036	-0-	2002	2		Y	-0-			-0-
08		2852 X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
09		2760 X	2292	-0-	-468	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-
10		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		Y	-0-			-0-
11		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
12		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCWATERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 12860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	50	-0-	50	882	50	2		Y	-0-			-0-
02	2016 N	1134	-0-	-882	-0-	1134	2		Y	-0-			-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		Y	-0-			-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-			-0-
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
07	1302 N	126	-0-	-1176	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	83	-0-	-1250	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-			-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	138	-0-	-1195	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		36	RRCID ->	257396	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12621	PERF.11423 - 12077		
01	0	624	-0-	624	4584	624	2		Y	-0-			-0-
02	5120 X	536	-0-	-4584	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
03	2728 X	593	-0-	-2135	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
04	630 X	559	-0-	-71	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
05	620 X	580	-0-	-40	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
06	600 X	523	-0-	-77	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
07	589 X	508	-0-	-81	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
08	589 X	499	-0-	-90	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
10	589 X	504	-0-	-85	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
11	510 X	473	-0-	-37	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
12	589 X	468	-0-	-121	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	257461	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12416 - 12590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	2516	-0-	2516	10154	2516 2			Y	-0-	-0-	
02		2800 N	2251	-0-	-549	9605	2251 2			Y	-0-	-0-	
03		3100 N	2284	-0-	-816	8789	2284 2			Y	-0-	-0-	
04		3000 N	2218	-0-	-782	8007	2218 2			Y	-0-	-0-	
05		3100 N	2179	-0-	-921	7086	2179 2			Y	-0-	-0-	
06		3000 N	1987	-0-	-1013	6073	1987 2			Y	-0-	-0-	
07		3100 N	1988	-0-	-1112	4961	1988 2			Y	-0-	-0-	
08		3100 N	1855	-0-	-1245	3716	1855 2			Y	-0-	-0-	
09		3000 N	1884	-0-	-1116	2600	1884 2			Y	-0-	-0-	
10		3100 N	1887	-0-	-1213	1387	1887 2			Y	-0-	-0-	
11		3000 N	1848	-0-	-1152	235	1848 2			Y	-0-	-0-	
12		2129 N	1894	-0-	-235	-0-	1894 2			Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 24,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	257615	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	12832	PERF.11074 - 12546	
01		0	808	-0-	808	4279	808 2			N	-0-	-0-
02		2800 N	1025	-0-	-1775	2504	1025 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1438	-0-	-1662	842	1437 2	1 9		N	1 8	-0-
04		1810 N	968	-0-	-842	-0-	968 2			N	-0-	-0-
05		1085 N	646	-0-	-439	-0-	645 2	1 9		N	1 8	-0-
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236 2	1 9		N	1 8	-0-
07		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2045 2	1 9		N	1 8	-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-	-0-
09		1050 N	649	-0-	-401	-0-	649 2			N	-0-	-0-
10		1085 N	792	-0-	-293	-0-	792 2			N	-0-	-0-
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N	-0-	-0-
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	257754	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12714	PERF.10998 - 12620	
01		0	1560	-0-	1560	7745	1560 2			Y	-0-	-0-
02		2800 N	1284	-0-	-1516	6229	1284 2			Y	-0-	-0-
03		3100 N	1934	-0-	-1166	5063	1934 2			Y	-0-	-0-
04		3000 N	1323	-0-	-1677	3386	1323 2			Y	-0-	-0-
05		3100 N	1430	-0-	-1670	1716	1430 2			Y	-0-	-0-
06		3000 N	1506	-0-	-1494	222	1506 2			Y	-0-	-0-
07		2416 N	2194	-0-	-222	-0-	2194 2			Y	-0-	-0-
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			Y	-0-	-0-
09		1500 N	919	-0-	-581	-0-	919 2			Y	-0-	-0-
10		2201 N	1374	-0-	-827	-0-	1374 2			Y	-0-	-0-
11		2100 N	849	-0-	-1251	-0-	849 2			Y	-0-	-0-
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	257861	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11202 - 12629		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	2645	-0-	2645	10682	2645	2		N	-0-		-0-	
02	2800 N	2274	-0-	-526	10156	2274	2		N	-0-		-0-	
03	3100 N	2573	-0-	-527	9629	2573	2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	2280	-0-	-720	8909	2280	2		N	-0-		-0-	
05	3100 N	2579	-0-	-521	8388	2579	2		N	-0-		-0-	
06	3000 N	2481	-0-	-519	7869	2481	2		N	-0-		-0-	
07	3100 N	2268	-0-	-832	7037	2268	2		N	-0-		-0-	
08	3100 N	2565	-0-	-535	6502	2565	2		N	-0-		-0-	
09	3000 N	2404	-0-	-596	5906	2404	2		N	-0-		-0-	
10	3100 N	2547	-0-	-553	5353	2547	2		N	-0-		-0-	
11	3000 N	2519	-0-	-481	4872	2519	2		N	-0-		-0-	
12	3100 N	2182	-0-	-918	3954	2182	2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 29,317

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	257906	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11194 - 12658
01	0	2101	-0-	2101	8804	2101	2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	1990	-0-	-810	7994	1990	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	2100	-0-	-1000	6994	2100	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	2026	-0-	-974	6020	2026	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	2083	-0-	-1017	5003	2083	2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	1748	-0-	-1252	3751	1748	2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	1579	-0-	-1521	2230	1579	2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	1986	-0-	-1114	1116	1986	2		Y	-0-	-0-
09	3000 N	1888	-0-	-1112	4	1888	2		Y	-0-	-0-
10	1927 N	1923	-0-	-4	-0-	1923	2		Y	-0-	-0-
11	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	1810	2		Y	-0-	-0-
12	1953 N	1511	-0-	-442	-0-	1511	2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,745

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	257916	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	13251	PERF.11770 - 12940
01	0	2125	-0-	2125	8861	2125	2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	1864	-0-	-936	7925	1864	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	2051	-0-	-1049	6876	2051	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	1916	-0-	-1084	5792	1916	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	1994	-0-	-1106	4686	1994	2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	2007	-0-	-993	3693	2007	2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	2356	-0-	-744	2949	2356	2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	2687	-0-	-413	2536	2687	2		Y	-0-	-0-
09	3000 N	1589	-0-	-1411	1125	1589	2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	2233	-0-	-867	258	2233	2		Y	-0-	-0-
11	2610 N	2118	-0-	-492	-0-	2118	2		Y	-0-	-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,075

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1782	-0-	1782	7543	1782 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1512	-0-	-1288	6255	1512 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1791	-0-	-1309	4946	1791 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	999	-0-	-2001	2945	999 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	938	-0-	-2162	783	938 2		N	-0-			-0-
06		2244 N	1461	-0-	-783	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1247	-0-	-193	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1521	-0-	-401	-0-	1521 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

01		0	2272	-0-	2272	8158	2272 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1784	-0-	-1016	7142	1784 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1860	-0-	-1240	5902	1860 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1901	-0-	-1099	4803	1901 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1819	-0-	-1281	3522	1819 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1721	-0-	-1279	2243	1721 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	1748	-0-	-1352	891	1748 2		Y	-0-			-0-
08		2584 N	1693	-0-	-891	-0-	1693 2		Y	-0-			-0-
09		1710 N	1643	-0-	-67	-0-	1643 2		Y	-0-			-0-
10		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668 2		Y	-0-			-0-
11		1650 N	1637	-0-	-13	-0-	1637 2		Y	-0-			-0-
12		1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

01		0	1404	-0-	1404	6321	1404 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1625	-0-	-1175	5146	1625 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1497	-0-	-1603	3543	1497 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1516	-0-	-1484	2059	1516 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1163	-0-	-1937	122	1163 2		N	-0-			-0-
06		1675 N	1553	-0-	-122	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
07		1581 N	1231	-0-	-350	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1577	-0-	-133	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
12		1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	259190	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11312 - 12692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0	615	-0-	615	2384	615 2		N	-0-	-0-
02		2800 N	617	-0-	-2183	201	617 2		N	-0-	-0-
03		888 N	687	-0-	-201	-0-	687 2		N	-0-	-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	-0-
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-	-0-
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-	-0-
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-	-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-	-0-
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-	-0-
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	259810	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11681 - 11974
01		0	2119	-0-	2119	8082	2119 2		Y	-0-	-0-
02		2800 N	1650	-0-	-1150	6932	1650 2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	1833	-0-	-1267	5665	1833 2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	1873	-0-	-1127	4538	1873 2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	1965	-0-	-1135	3403	1965 2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	1861	-0-	-1139	2264	1861 2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	1978	-0-	-1122	1142	1978 2		Y	-0-	-0-
08		3100 N	2042	-0-	-1058	84	2042 2		Y	-0-	-0-
09		1860 N	1329	-0-	-531	-0-	1329 2		Y	-0-	-0-
10		1984 N	1929	-0-	-55	-0-	1929 2		Y	-0-	-0-
11		1980 N	1766	-0-	-214	-0-	1766 2		Y	-0-	-0-
12		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		29	RRCID ->	259837	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11760 - 12239
01		0	4955	-0-	4955	17656	4955 2		Y	-0-	-0-
02		18734 X	1078	-0-	-17656	-0-	1078 2		Y	-0-	-0-
03		2759 X	1567	-0-	-1192	-0-	1567 2		Y	-0-	-0-
04		2670 X	1982	-0-	-688	-0-	1982 2		Y	-0-	-0-
05		2759 X	1716	-0-	-1043	-0-	1716 2		Y	-0-	-0-
06		2670 X	1498	-0-	-1172	-0-	1498 2		Y	-0-	-0-
07		2046 X	1418	-0-	-628	-0-	1418 2		Y	-0-	-0-
08		2046 X	797	-0-	-1249	-0-	797 2		Y	-0-	-0-
09		1980 X	1601	-0-	-379	-0-	1601 2		Y	-0-	-0-
10		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		Y	-0-	-0-
11		3000 N	3043	-0-	43	43	3043 2		Y	-0-	-0-
12		3100 N	3582	-0-	482	525	3582 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1070	-0-	1070	4613	1070	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1123	-0-	-1677	2936	1123	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1107	-0-	-1993	943	1106	2	1 9	N	1	8		-0-
04	2106 N	1163	-0-	-943	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1218	2	1 9	N	1	8		-0-
06	1080 N	979	-0-	-101	-0-	978	2	1 9	N	1	8		-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1 9	N	1	8		-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1 9	N	1	8		-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

01	0	1167	-0-	1167	11740	1167	2		Y	-0-			-0-
02	13135 X	1395	-0-	-11740	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2		Y	-0-			-0-
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		Y	-0-			-0-
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		Y	-0-			-0-
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		Y	-0-			-0-
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		Y	-0-			-0-
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

01	0	3885	-0-	3885	15428	3885	2		N	-0-			-0-
02	18471 X	3043	-0-	-15428	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3246	-0-	-350	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2629	-0-	-851	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	2505	-0-	-1091	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3243	-0-	-237	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3290	-0-	-89	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	3184	-0-	-56	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3522	-0-	-43	-0-	3522	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1561	-0-	1561	6556	1561	2	Y		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1310	-0-	-1490	5066	1310	2	Y		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1763	-0-	-1337	3729	1763	2	Y		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1422	-0-	-1578	2151	1422	2	Y		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1523	-0-	-1577	574	1523	2	Y		Y	-0-			-0-
06	2234 N	1660	-0-	-574	-0-	1660	2	Y		Y	-0-			-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y		Y	-0-			-0-
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	Y		Y	-0-			-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	Y		Y	-0-			-0-
10	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	Y		Y	-0-			-0-
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	Y		Y	-0-			-0-
12	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1901	2	Y		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

01	0	1793	-0-	1793	7527	1793	2	N		N	-0-			-0-
02	2800 N	1532	-0-	-1268	6259	1532	2	N		N	-0-			-0-
03	3100 N	1701	-0-	-1399	4860	1701	2	N		N	-0-			-0-
04	3000 N	1593	-0-	-1407	3453	1593	2	N		N	-0-			-0-
05	3100 N	1711	-0-	-1389	2064	1711	2	N		N	-0-			-0-
06	3000 N	1391	-0-	-1609	455	1391	2	N		N	-0-			-0-
07	2462 N	2007	-0-	-455	-0-	2007	2	N		N	-0-			-0-
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N		N	-0-			-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N		N	-0-			-0-
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N		N	-0-			-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N		N	-0-			-0-
12	1984 N	1566	-0-	-418	-0-	1566	2	N		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

01	0	2005	-0-	2005	7945	2005	2	Y		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1687	-0-	-1113	6832	1687	2	Y		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2102	-0-	-998	5834	2102	2	Y		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2206	-0-	-794	5040	2206	2	Y		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2371	-0-	-729	4311	2371	2	Y		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2363	-0-	-637	3674	2363	2	Y		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3061	-0-	-39	3635	3061	2	Y		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3688	-0-	588	4223	3688	2	Y		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2978	-0-	-22	4201	2978	2	Y		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3013	-0-	-87	4114	3013	2	Y		Y	-0-			-0-
11	6519 X	2405	-0-	-4114	-0-	2405	2	Y		Y	-0-			-0-
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	Y		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	259991	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	12956	PERF.11160 - 12724
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	0	2080	-0-	2080	8367	2080	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	2142	-0-	-658	7709	2142	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	2301	-0-	-799	6910	2301	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	2090	-0-	-910	6000	2090	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	2004	-0-	-1096	4904	2004	2		N	-0-	-0-
06	3000 N	1696	-0-	-1304	3600	1696	2		N	-0-	-0-
07	3100 N	2364	-0-	-736	2864	2364	2		N	-0-	-0-
08	3100 N	1862	-0-	-1238	1626	1862	2		N	-0-	-0-
09	3000 N	2204	-0-	-796	830	2204	2		N	-0-	-0-
10	2947 N	2117	-0-	-830	-0-	2117	2		N	-0-	-0-
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-	-0-
12	2263 N	1008	-0-	-1255	-0-	1008	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	260319	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11442 - 12056
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	0	1685	-0-	1685	6176	1685	2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	1148	-0-	-1652	4524	1148	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	1593	-0-	-1507	3017	1593	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	1503	-0-	-1497	1520	1503	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	1660	-0-	-1440	80	1660	2		Y	-0-	-0-
06	1659 N	1579	-0-	-80	-0-	1579	2		Y	-0-	-0-
07	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2		Y	-0-	-0-
08	1674 N	1418	-0-	-256	-0-	1418	2		Y	-0-	-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-	-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		Y	-0-	-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-	-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1		WELL #:		13	RRCID ->	260320	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11723 - 12256
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	0	587	-0-	587	2119	587	2		Y	-0-	-0-
02	2620 N	501	-0-	-2119	-0-	501	2		Y	-0-	-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		Y	-0-	-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-	-0-
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2		Y	-0-	-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-	-0-
07	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2		Y	-0-	-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-	-0-
09	690 N	568	-0-	-122	-0-	568	2		Y	-0-	-0-
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2		Y	-0-	-0-
11	630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2		Y	-0-	-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2342	-0-	2342	8143	2342	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1307	-0-	-1493	6650	1307	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3015	-0-	-85	6565	3015	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2458	-0-	-542	6023	2458	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2086	-0-	-1014	5009	2086	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2558	-0-	-442	4567	2558	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2244	-0-	-856	3711	2244	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	1981	-0-	-1119	2592	1981	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2329	-0-	-671	1921	2329	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	1858	-0-	-1242	679	1858	2		Y	-0-			-0-
11		2677 N	1998	-0-	-679	-0-	1998	2		Y	-0-			-0-
12		2418 N	1532	-0-	-886	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

01		0	2023	-0-	2023	9548	2023	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1814	-0-	-986	8562	1814	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1989	-0-	-1111	7451	1989	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2060	-0-	-940	6511	2060	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1303	-0-	-1797	4714	1303	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1217	-0-	-1783	2931	1217	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	1579	-0-	-1521	1410	1579	2		Y	-0-			-0-
08		2813 N	1403	-0-	-1410	-0-	1403	2		Y	-0-			-0-
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
10		1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		Y	-0-			-0-
12		1705 N	1480	-0-	-225	-0-	1480	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

01		0	3182	-0-	3182	12147	3182	2		Y	-0-			-0-
02		14989 X	2842	-0-	-12147	-0-	2842	2		Y	-0-			-0-
03		3100 X	2937	-0-	-163	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-
05		3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2		Y	-0-			-0-
06		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		Y	-0-			-0-
07		3255 X	3130	-0-	-125	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-
08		3255 X	3058	-0-	-197	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
09		3180 X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
10		3286 X	2800	-0-	-486	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-
11		3180 X	2471	-0-	-709	-0-	2471	2		Y	-0-			-0-
12		3131 X	2903	-0-	-228	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 260804		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	1234	-0-	1234	8677	1234	2	N	-0-		-0-
02	9914	X	1237	-0-	-8677	-0-	1237	2	N	-0-		-0-
03	3162	X	1459	-0-	-1703	-0-	1459	2	N	-0-		-0-
04	3060	X	1489	-0-	-1571	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
05	1674	X	1381	-0-	-293	-0-	1381	2	N	-0-		-0-
06	1410	X	1304	-0-	-106	-0-	1304	2	N	-0-		-0-
07	1550	X	1298	-0-	-252	-0-	1298	2	N	-0-		-0-
08	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
09	1500	X	1123	-0-	-377	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
10	1395	X	1236	-0-	-159	-0-	1236	2	N	-0-		-0-
11	1290	X	1238	-0-	-52	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
12	1302	X	1169	-0-	-133	-0-	1169	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260950		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644				
01		0	2750	-0-	2750	11246	2750	2	Y	-0-		-0-
02	13603	X	2357	-0-	-11246	-0-	2357	2	Y	-0-		-0-
03	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	2715	2	Y	-0-		-0-
04	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2	Y	-0-		-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	Y	-0-		-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	Y	-0-		-0-
07	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2638	2	Y	-0-		-0-
08	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	2820	2	Y	-0-		-0-
09	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2671	2	Y	-0-		-0-
10	3007	X	2661	-0-	-346	-0-	2661	2	Y	-0-		-0-
11	2910	X	2298	-0-	-612	-0-	2298	2	Y	-0-		-0-
12	2821	X	2322	-0-	-499	-0-	2322	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452				
01		0	2735	-0-	2735	10659	2735	2	Y	-0-		-0-
02	12698	X	2039	-0-	-10659	-0-	2039	2	Y	-0-		-0-
03	3131	X	2390	-0-	-741	-0-	2390	2	Y	-0-		-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	Y	-0-		-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	Y	-0-		-0-
06	2640	X	2596	-0-	-44	-0-	2596	2	Y	-0-		-0-
07	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	2641	2	Y	-0-		-0-
08	3348	X	2447	-0-	-901	-0-	2447	2	Y	-0-		-0-
09	3240	X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2	Y	-0-		-0-
10	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	2678	2	Y	-0-		-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	Y	-0-		-0-
12	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2756	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1795	-0-	1795	6737	1795	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1196	-0-	-1604	5133	1196	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2095	-0-	-1005	4128	2095	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1326	-0-	-1674	2454	1326	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1265	-0-	-1835	619	1265	2		Y	-0-			-0-
06		2040 N	1215	-0-	-825	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-
07		1364 N	1008	-0-	-356	-0-	1008	2		Y	-0-			-0-
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-			-0-
09		1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-
12		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

01		0	3550	-0-	3550	13762	3550	2		N	-0-			-0-
02		16991 X	3229	-0-	-13762	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
03		4247 X	3114	-0-	-1133	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	3147	-0-	-303	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
05		3565 X	2782	-0-	-783	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
06		3450 X	1863	-0-	-1587	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	2411	-0-	-1154	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
08		3255 X	2685	-0-	-570	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
09		3150 X	2996	-0-	-154	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
10		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
11		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
12		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

01		0	1375	-0-	1375	4894	1375	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	439	-0-	-2361	2533	439	2		Y	-0-			-0-
03		2738 N	205	-0-	-2533	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
06		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-
07		2263 N	1847	-0-	-416	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3953	-0-	853	853	3953	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2731	-0-	-269	584	2731	2		Y	-0-			-0-
10		2818 N	2234	-0-	-584	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
11		2730 X	2655	-0-	-75	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
12		2821 X	2224	-0-	-597	-0-	2224	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1482	-0-	1482	5072	1482	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1621	-0-	-1179	3893	1621	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1575	-0-	-1525	2368	1575	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1048	-0-	-1952	416	1048	2		N	-0-			-0-
05		1798 N	626	-0-	-1172	-0-	626	2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1292	-0-	-178	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
11		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

01		0	588	-0-	588	2393	588	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	540	-0-	-2260	133	540	2		Y	-0-			-0-
03		620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
04		570 N	504	-0-	-66	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
05		589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
06		450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
07		527 N	316	-0-	-211	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
08		496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
09		390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

01		0	1527	-0-	1527	5894	1527	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1343	-0-	-1457	4437	1343	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1485	-0-	-1615	2822	1485	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1431	-0-	-1569	1253	1431	2		Y	-0-			-0-
05		2736 N	1483	-0-	-1253	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
06		1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-
07		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-
08		1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2		Y	-0-			-0-
09		1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
10		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
11		1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
12		1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	1202	-0-	1202	4862	1202 2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	1013	-0-	-1787	3075	1013 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1172	-0-	-1928	1147	1172 2		Y	-0-		-0-
04		2347 N	1200	-0-	-1147	-0-	1200 2		Y	-0-		-0-
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-		-0-
06		1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1099 2		Y	-0-		-0-
07		1240 N	1073	-0-	-167	-0-	1073 2		Y	-0-		-0-
08		1178 N	968	-0-	-210	-0-	968 2		Y	-0-		-0-
09		1110 N	910	-0-	-200	-0-	910 2		Y	-0-		-0-
10		1085 N	856	-0-	-229	-0-	856 2		Y	-0-		-0-
11		930 N	770	-0-	-160	-0-	770 2		Y	-0-		-0-
12		930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594												

01		0	3757	-0-	3757	11676	3757 2		N	-0-		-0-
02		14767 X	3091	-0-	-11676	-0-	3091 2		N	-0-		-0-
03		2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2712 2		N	-0-		-0-
04		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2		N	-0-		-0-
05		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-		-0-
06		2850 X	2446	-0-	-404	-0-	2446 2		N	-0-		-0-
07		2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2727 2		N	-0-		-0-
08		2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2628 2		N	-0-		-0-
09		2850 X	2502	-0-	-348	-0-	2502 2		N	-0-		-0-
10		2945 X	2830	-0-	-115	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
11		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		N	-0-		-0-
12		2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2506 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680												

01		0	4296	-0-	4296	15676	4296 2		N	-0-		-0-
02		19481 X	3805	-0-	-15676	-0-	3805 2		N	-0-		-0-
03		4247 X	4055	-0-	-192	-0-	4055 2		N	-0-		-0-
04		4170 X	4103	-0-	-67	-0-	4103 2		N	-0-		-0-
05		4309 X	4299	-0-	-10	-0-	4299 2		N	-0-		-0-
06		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	3527	-0-	-720	-0-	3527 2		N	-0-		-0-
08		4309 X	4133	-0-	-176	-0-	4133 2		N	-0-		-0-
09		4290 X	3659	-0-	-631	-0-	3659 2		N	-0-		-0-
10		4433 X	3708	-0-	-725	-0-	3708 2		N	-0-		-0-
11		4290 X	3804	-0-	-486	-0-	3804 2		N	-0-		-0-
12		4123 X	3855	-0-	-268	-0-	3855 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	261270	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11472 - 12997		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3050	-0-	3050	11678	3050	2		Y	-0-		-0-
02		14406 X	2728	-0-	-11678	-0-	2728	2		Y	-0-		-0-
03		3410 X	3013	-0-	-397	-0-	3013	2		Y	-0-		-0-
04		2940 X	2878	-0-	-62	-0-	2878	2		Y	-0-		-0-
05		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-		-0-
06		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		Y	-0-		-0-
07		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-		-0-
08		3069 X	2577	-0-	-492	-0-	2577	2		Y	-0-		-0-
09		3000 X	2703	-0-	-297	-0-	2703	2		Y	-0-		-0-
10		3100 X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2		Y	-0-		-0-
11		3000 X	2924	-0-	-76	-0-	2924	2		Y	-0-		-0-
12		3038 X	2737	-0-	-301	-0-	2737	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	261271	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11442 - 12907		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2015	-0-	2015	8474	2015	2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	853	-0-	-1947	6527	853	2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1010	-0-	-2090	4437	1010	2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1640	-0-	-1360	3077	1640	2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	3098	-0-	-2	3075	3098	2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	2770	-0-	-230	2845	2770	2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	3516	-0-	416	3261	3516	2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	4060	-0-	960	4221	4060	2		Y	-0-		-0-
09		3000 N	3253	-0-	253	4474	3253	2		Y	-0-		-0-
10		6859 X	2385	-0-	-4474	-0-	2385	2		Y	-0-		-0-
11		2280 X	2134	-0-	-146	-0-	2134	2		Y	-0-		-0-
12		2356 X	1874	-0-	-482	-0-	1874	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	261540	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11476 - 12763		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1671	-0-	1671	6862	1671	2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	1687	-0-	-1113	5749	1687	2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1753	-0-	-1347	4402	1753	2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1688	-0-	-1312	3090	1688	2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1844	-0-	-1256	1834	1844	2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1891	-0-	-1109	725	1891	2		Y	-0-		-0-
07		2511 N	1786	-0-	-725	-0-	1786	2		Y	-0-		-0-
08		1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2		Y	-0-		-0-
09		1860 N	1532	-0-	-328	-0-	1532	2		Y	-0-		-0-
10		1798 N	1200	-0-	-598	-0-	1200	2		Y	-0-		-0-
11		1740 N	1376	-0-	-364	-0-	1376	2		Y	-0-		-0-
12		1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	1503	-0-	1503	3963		1503	2		Y	-0-				-0-
02		2800 N	1554	-0-	-1246	2717		1554	2		Y	-0-				-0-
03		3100 N	983	-0-	-2117	600		983	2		Y	-0-				-0-
04		1440 N	692	-0-	-748	-0-		692	2		Y	-0-				-0-
05		1736 N	846	-0-	-890	-0-		846	2		Y	-0-				-0-
06		960 N	841	-0-	-119	-0-		841	2		Y	-0-				-0-
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1138	2		Y	-0-				-0-
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-		853	2		Y	-0-				-0-
09		840 N	642	-0-	-198	-0-		642	2		Y	-0-				-0-
10		1147 N	633	-0-	-514	-0-		633	2		Y	-0-				-0-
11		840 N	577	-0-	-263	-0-		577	2		Y	-0-				-0-
12		651 N	550	-0-	-101	-0-		550	2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

01		0	1606	-0-	1606	6881		1606	2		N	-0-				-0-
02		2800 N	1146	-0-	-1654	5227		1146	2		N	-0-				-0-
03		3100 N	1730	-0-	-1370	3857		1730	2		N	-0-				-0-
04		3000 N	1716	-0-	-1284	2573		1716	2		N	-0-				-0-
05		3100 N	1638	-0-	-1462	1111		1638	2		N	-0-				-0-
06		2722 N	1611	-0-	-1111	-0-		1611	2		N	-0-				-0-
07		1767 N	1528	-0-	-239	-0-		1528	2		N	-0-				-0-
08		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		2185	2		N	-0-				-0-
09		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	2		N	-0-				-0-
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		1930	2		N	-0-				-0-
11		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2099	2		N	-0-				-0-
12		1860 N	1710	-0-	-150	-0-		1710	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

01		0	2922	-0-	2922	11333		2922	2		Y	-0-				-0-
02		13599 X	2266	-0-	-11333	-0-		2266	2		Y	-0-				-0-
03		2945 X	2730	-0-	-215	-0-		2730	2		Y	-0-				-0-
04		2850 X	2813	-0-	-37	-0-		2813	2		Y	-0-				-0-
05		2914 X	2213	-0-	-701	-0-		2213	2		Y	-0-				-0-
06		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-		2998	2		Y	-0-				-0-
07		2914 X	2746	-0-	-168	-0-		2746	2		Y	-0-				-0-
08		2914 X	2626	-0-	-288	-0-		2626	2		Y	-0-				-0-
09		3000 X	2556	-0-	-444	-0-		2556	2		Y	-0-				-0-
10		3100 X	2544	-0-	-556	-0-		2544	2		Y	-0-				-0-
11		3000 X	2127	-0-	-873	-0-		2127	2		Y	-0-				-0-
12		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-		2766	2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11336 - 12811	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	4329	-0-	4329	16832	4329 2	Y	-0-			-0-	
02		20353 X	3521	-0-	-16832	-0-	3521 2	Y	-0-			-0-	
03		4805 X	3962	-0-	-843	-0-	3962 2	Y	-0-			-0-	
04		4650 X	3770	-0-	-880	-0-	3770 2	Y	-0-			-0-	
05		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 2	Y	-0-			-0-	
06		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2	Y	-0-			-0-	
07		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2	Y	-0-			-0-	
08		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 2	Y	-0-			-0-	
09		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2	Y	-0-			-0-	
10		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2	Y	-0-			-0-	
11		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 2	Y	-0-			-0-	
12		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		54,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10204 - 12441	
01		0	2229	-0-	2229	7409	2229 2	Y	-0-			-0-	
02		9516 X	2107	-0-	-7409	-0-	2107 2	Y	-0-			-0-	
03		2139 X	1296	-0-	-843	-0-	1296 2	Y	-0-			-0-	
04		2160 X	2144	-0-	-16	-0-	2144 2	Y	-0-			-0-	
05		2325 X	1837	-0-	-488	-0-	1837 2	Y	-0-			-0-	
06		2250 X	1472	-0-	-778	-0-	1472 2	Y	-0-			-0-	
07		2325 X	1663	-0-	-662	-0-	1663 2	Y	-0-			-0-	
08		2201 X	2050	-0-	-151	-0-	2050 2	Y	-0-			-0-	
09		2130 X	1989	-0-	-141	-0-	1989 2	Y	-0-			-0-	
10		1829 X	1106	-0-	-723	-0-	1106 2	Y	-0-			-0-	
11		1980 X	1384	-0-	-596	-0-	1384 2	Y	-0-			-0-	
12		2046 X	999	-0-	-1047	-0-	999 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAILS GAS UNIT		WELL #:		33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823		PERF.11411 - 12747	
01		0	2523	-0-	2523	10404	2523 2	Y	-0-			-0-	
02		12608 X	2204	-0-	-10404	-0-	2204 2	Y	-0-			-0-	
03		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2	Y	-0-			-0-	
04		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2	Y	-0-			-0-	
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	Y	-0-			-0-	
06		3420 X	3272	-0-	-148	-0-	3272 2	Y	-0-			-0-	
07		3534 X	3284	-0-	-250	-0-	3284 2	Y	-0-			-0-	
08		3534 X	3307	-0-	-227	-0-	3307 2	Y	-0-			-0-	
09		3270 X	3184	-0-	-86	-0-	3184 2	Y	-0-			-0-	
10		3379 X	3170	-0-	-209	-0-	3170 2	Y	-0-			-0-	
11		3270 X	3135	-0-	-135	-0-	3135 2	Y	-0-			-0-	
12		3317 X	2933	-0-	-384	-0-	2933 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	11003	-0-	11003	41549	11003	2		N	-0-			-0-
02	51334 X	9785	-0-	-41549	-0-	9785	2		N	-0-			-0-
03	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2		N	-0-			-0-
04	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2		N	-0-			-0-
05	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2		N	-0-			-0-
06	10650 X	10401	-0-	-249	-0-	10401	2		N	-0-			-0-
07	11067 X	9460	-0-	-1607	-0-	9460	2		N	-0-			-0-
08	11067 X	9169	-0-	-1898	-0-	9169	2		N	-0-			-0-
09	10710 X	9191	-0-	-1519	-0-	9191	2		N	-0-			-0-
10	11067 X	9944	-0-	-1123	-0-	9944	2		N	-0-			-0-
11	10410 X	8744	-0-	-1666	-0-	8744	2		N	-0-			-0-
12	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

01	0	3560	-0-	3560	15527	3560	2		Y	-0-			-0-
02	18798 X	3271	-0-	-15527	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3777	-0-	-563	-0-	3777	2		Y	-0-			-0-
04	3960 X	3173	-0-	-787	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2		Y	-0-			-0-
06	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2		Y	-0-			-0-
07	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2		Y	-0-			-0-
08	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2		Y	-0-			-0-
09	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2		Y	-0-			-0-
10	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2		Y	-0-			-0-
11	5280 X	3623	-0-	-1657	-0-	3623	2		Y	-0-			-0-
12	5456 X	4677	-0-	-779	-0-	4677	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

01	0	4127	-0-	4127	15611	4127	2		Y	-0-			-0-
02	18833 X	3222	-0-	-15611	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
03	4433 X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2		Y	-0-			-0-
04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2		Y	-0-			-0-
05	4123 X	1930	-0-	-2193	-0-	1930	2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	1170	-0-	-2910	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
07	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2		Y	-0-			-0-
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		Y	-0-			-0-
09	4530 X	3571	-0-	-959	-0-	3571	2		Y	-0-			-0-
10	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2		Y	-0-			-0-
11	5100 X	3543	-0-	-1557	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-
12	5270 X	2851	-0-	-2419	-0-	2851	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	7919	-0-	7919	33765	7919 2	N	-0-	-0-
02	36028 X	2263	-0-	-33765	-0-	2263 2	N	-0-	-0-
03	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	9988 2	N	-0-	-0-
04	9120 X	5605	-0-	-3515	-0-	5605 2	N	-0-	-0-
05	8649 X	5616	-0-	-3033	-0-	5616 2	N	-0-	-0-
06	9480 X	7218	-0-	-2262	-0-	7218 2	N	-0-	-0-
07	9796 X	8277	-0-	-1519	-0-	8277 2	N	-0-	-0-
08	9796 X	8726	-0-	-1070	-0-	8726 2	N	-0-	-0-
09	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9274 2	N	-0-	-0-
10	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9235 2	N	-0-	-0-
11	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798 2	N	-0-	-0-
12	9579 X	8877	-0-	-702	-0-	8877 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		91,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

T. H. MCWATTERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	3390	-0-	3390	15258	3390 2	Y	-0-	-0-
02	18567 X	3309	-0-	-15258	-0-	3309 2	Y	-0-	-0-
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 2	Y	-0-	-0-
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2	Y	-0-	-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2	Y	-0-	-0-
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 2	Y	-0-	-0-
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2	Y	-0-	-0-
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2	Y	-0-	-0-
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 2	Y	-0-	-0-
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2	Y	-0-	-0-
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2	Y	-0-	-0-
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	1679	-0-	1679	7217	1679 2	Y	-0-	-0-
02	8499 X	1282	-0-	-7217	-0-	1282 2	Y	-0-	-0-
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2	Y	-0-	-0-
04	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557 2	Y	-0-	-0-
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 2	Y	-0-	-0-
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2	Y	-0-	-0-
07	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725 2	Y	-0-	-0-
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 2	Y	-0-	-0-
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 2	Y	-0-	-0-
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2	Y	-0-	-0-
11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2	Y	-0-	-0-
12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		49,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	264711	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	13149	PERF.11479 - 12965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		0	1050	-0-	1050	5683	1050 2	Y	-0-		-0-	
02		2800 N	1049	-0-	-1751	3932	1049 2	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1301	-0-	-1799	2133	1301 2	Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1230	-0-	-1770	363	1230 2	Y	-0-		-0-	
05		1484 N	1121	-0-	-363	-0-	1121 2	Y	-0-		-0-	
06		1260 N	948	-0-	-312	-0-	948 2	Y	-0-		-0-	
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	Y	-0-		-0-	
08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	Y	-0-		-0-	
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	Y	-0-		-0-	
10		1426 N	1030	-0-	-396	-0-	1030 2	Y	-0-		-0-	
11		1200 N	987	-0-	-213	-0-	987 2	Y	-0-		-0-	
12		1116 N	950	-0-	-166	-0-	950 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	264713	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11508	PERF.10603 - 11288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	756	-0-	756	3176	756 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	726	-0-	-2074	1102	726 2	Y	-0-		-0-
03		1850 N	748	-0-	-1102	-0-	748 2	Y	-0-		-0-
04		720 N	694	-0-	-26	-0-	694 2	Y	-0-		-0-
05		806 N	677	-0-	-129	-0-	677 2	Y	-0-		-0-
06		720 N	649	-0-	-71	-0-	649 2	Y	-0-		-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	Y	-0-		-0-
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	Y	-0-		-0-
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	Y	-0-		-0-
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	Y	-0-		-0-
11		720 N	689	-0-	-31	-0-	689 2	Y	-0-		-0-
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	264720	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10613 - 11904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	1048	-0-	1048	4648	1048 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1618	-0-	-1182	3466	1618 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1377	-0-	-1723	1743	1377 2	Y	-0-		-0-
04		2824 N	1081	-0-	-1743	-0-	1081 2	Y	-0-		-0-
05		1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100 2	Y	-0-		-0-
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	Y	-0-		-0-
07		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	Y	-0-		-0-
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	Y	-0-		-0-
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	Y	-0-		-0-
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	Y	-0-		-0-
11		1350 N	1068	-0-	-282	-0-	1068 2	Y	-0-		-0-
12		1395 N	1155	-0-	-240	-0-	1155 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	264770	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	13059	PERF.11609 - 12878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1784	-0-	1784	7618	1784	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1696	-0-	-1104	6514	1696	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1863	-0-	-1237	5277	1863	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1787	-0-	-1213	4064	1787	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1851	-0-	-1249	2815	1851	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1784	-0-	-1216	1599	1784	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1800	-0-	-1300	299	1800	2	Y	-0-		-0-
08		2066 N	1767	-0-	-299	-0-	1767	2	Y	-0-		-0-
09		1770 N	1312	-0-	-458	-0-	1312	2	Y	-0-		-0-
10		1798 N	1510	-0-	-288	-0-	1510	2	Y	-0-		-0-
11		1710 N	1641	-0-	-69	-0-	1641	2	Y	-0-		-0-
12		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	264859	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11096 - 12806	
01		0	2092	-0-	2092	8159	2092	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1663	-0-	-1137	7022	1663	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1544	-0-	-1556	5466	1544	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2118	-0-	-882	4584	2118	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2026	-0-	-1074	3510	2026	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1440	-0-	-1560	1950	1440	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2124	-0-	-976	974	2124	2	N	-0-		-0-
08		2712 N	1738	-0-	-974	-0-	1738	2	N	-0-		-0-
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		-0-
10		2139 N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2	N	-0-		-0-
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-		-0-
12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	264883	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11273 - 12226	
01		0	2359	-0-	2359	8931	2359	2	Y	-0-		-0-
02		12031 X	3100	-0-	-8931	-0-	3100	2	Y	-0-		-0-
03		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2	Y	-0-		-0-
04		2220 X	2089	-0-	-131	-0-	2089	2	Y	-0-		-0-
05		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	Y	-0-		-0-
06		2220 X	2082	-0-	-138	-0-	2082	2	Y	-0-		-0-
07		2294 X	2074	-0-	-220	-0-	2074	2	Y	-0-		-0-
08		2294 X	2179	-0-	-115	-0-	2179	2	Y	-0-		-0-
09		2220 X	1973	-0-	-247	-0-	1973	2	Y	-0-		-0-
10		2294 X	1754	-0-	-540	-0-	1754	2	Y	-0-		-0-
11		2100 N	1711	-0-	-389	-0-	1711	2	Y	-0-		-0-
12		2046 N	1588	-0-	-458	-0-	1588	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	264945	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11462	- 12992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	987	-0-	987	3970	987 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	254	-0-	-2546	1424	254 2		N	-0-			-0-
03		2161 N	737	-0-	-1424	-0-	737 2		N	-0-			-0-
04		780 N	259	-0-	-521	-0-	259 2		N	-0-			-0-
05		279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2		N	-0-			-0-
06		720 N	189	-0-	-531	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07		279 N	113	-0-	-166	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08		217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2		N	-0-			-0-
09		180 N	99	-0-	-81	-0-	99 2		N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,346				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	264979	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12687	PERF.11314	- 12604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1714	-0-	1714	6967	1713 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		2800 N	1623	-0-	-1177	5790	1622 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		3100 N	1672	-0-	-1428	4362	1670 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		3000 N	1943	-0-	-1057	3305	1941 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		3100 N	2071	-0-	-1029	2276	2068 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		3000 N	2184	-0-	-816	1460	2180 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07		3100 N	2412	-0-	-688	772	2410 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		3042 N	2270	-0-	-772	-0-	2269 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2074 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1906 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1890 N	1798	-0-	-92	-0-	1797 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		1953 N	1817	-0-	-136	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	265636	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	12878	PERF.10732	- 12666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1581	-0-	1581	5331	1581 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1236	-0-	-1564	3767	1236 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1575	-0-	-1525	2242	1575 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1513	-0-	-1487	755	1513 2		Y	-0-			-0-
05		2206 N	1451	-0-	-755	-0-	1451 2		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1367	-0-	-163	-0-	1367 2		Y	-0-			-0-
07		1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444 2		Y	-0-			-0-
08		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271 2		Y	-0-			-0-
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		Y	-0-			-0-
10		1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428 2		Y	-0-			-0-
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y	-0-			-0-
12		1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,169				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-	-0-
02	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1660 2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1641	-0-	-312	-0-	1641 2	N	-0-	-0-
04	2010 N	1844	-0-	-166	-0-	1844 2	N	-0-	-0-
05	1829 N	974	-0-	-855	-0-	974 2	N	-0-	-0-
06	1590 N	407	-0-	-1183	-0-	407 2	N	-0-	-0-
07	1891 N	516	-0-	-1375	-0-	516 2	N	-0-	-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-	-0-
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-	-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-	-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1228	-0-	-725	-0-	1228 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634	
01	0	3747	-0-	3747	14686	3747 2	Y	-0-	-0-
02	18078 X	3392	-0-	-14686	-0-	3392 2	Y	-0-	-0-
03	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	3396 2	Y	-0-	-0-
04	3630 X	3206	-0-	-424	-0-	3206 2	Y	-0-	-0-
05	3751 X	3228	-0-	-523	-0-	3228 2	Y	-0-	-0-
06	3630 X	3022	-0-	-608	-0-	3022 2	Y	-0-	-0-
07	3751 X	3117	-0-	-634	-0-	3117 2	Y	-0-	-0-
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2	Y	-0-	-0-
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2	Y	-0-	-0-
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2	Y	-0-	-0-
11	3300 X	3137	-0-	-163	-0-	3137 2	Y	-0-	-0-
12	3441 X	3265	-0-	-176	-0-	3265 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926	
01	0	2231	-0-	2231	9710	2231 2	Y	-0-	-0-
02	11768 X	2058	-0-	-9710	-0-	2058 2	Y	-0-	-0-
03	2852 X	2495	-0-	-357	-0-	2495 2	Y	-0-	-0-
04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	Y	-0-	-0-
05	2325 X	2190	-0-	-135	-0-	2190 2	Y	-0-	-0-
06	2400 X	2042	-0-	-358	-0-	2042 2	Y	-0-	-0-
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2	Y	-0-	-0-
08	2480 X	2108	-0-	-372	-0-	2108 2	Y	-0-	-0-
09	2370 X	2359	-0-	-11	-0-	2359 2	Y	-0-	-0-
10	2883 X	2348	-0-	-535	-0-	2348 2	Y	-0-	-0-
11	2790 X	2207	-0-	-583	-0-	2207 2	Y	-0-	-0-
12	2883 X	1730	-0-	-1153	-0-	1730 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2969	-0-	2969	12182	2969	2		Y	-0-			-0-
02		14714 X	2532	-0-	-12182	-0-	2532	2		Y	-0-			-0-
03		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
04		3240 X	3177	-0-	-63	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
05		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		Y	-0-			-0-
06		3900 X	2348	-0-	-1552	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
07		4030 X	2577	-0-	-1453	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-
08		4030 X	2146	-0-	-1884	-0-	2146	2		Y	-0-			-0-
09		3900 X	2010	-0-	-1890	-0-	2010	2		Y	-0-			-0-
10		4030 X	2191	-0-	-1839	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
11		2490 X	2109	-0-	-381	-0-	2109	2		Y	-0-			-0-
12		2573 X	2179	-0-	-394	-0-	2179	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2526	-0-	2526	13378	2526	2		N	-0-			-0-
02		17437 X	4059	-0-	-13378	-0-	4059	2		N	-0-			-0-
03		4402 X	2901	-0-	-1501	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
04		3570 X	2427	-0-	-1143	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
05		4495 X	3460	-0-	-1035	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
06		4350 X	3673	-0-	-677	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
07		4495 X	3122	-0-	-1373	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
08		3472 X	3146	-0-	-326	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
09		3660 X	2936	-0-	-724	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
10		3782 X	2537	-0-	-1245	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
11		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
12		3131 X	2140	-0-	-991	-0-	2140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2608	-0-	2608	10369	2608	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	3136	-0-	336	10705	3136	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3147	-0-	47	10752	3147	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2447	-0-	-553	10199	2447	2		Y	-0-			-0-
05		12490 X	2291	-0-	-10199	-0-	2291	2		Y	-0-			-0-
06		2850 X	1945	-0-	-905	-0-	1945	2		Y	-0-			-0-
07		2945 X	1779	-0-	-1166	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
08		2945 X	2120	-0-	-825	-0-	2120	2		Y	-0-			-0-
09		2460 X	1729	-0-	-731	-0-	1729	2		Y	-0-			-0-
10		2294 X	1716	-0-	-578	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
11		2040 X	1896	-0-	-144	-0-	1896	2		Y	-0-			-0-
12		1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4202	-0-	4202	16774	4202	2		Y	-0-			-0-
02		19807 X	3033	-0-	-16774	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
03		5115 X	4401	-0-	-714	-0-	4401	2		Y	-0-			-0-
04		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2		Y	-0-			-0-
05		4216 X	3422	-0-	-794	-0-	3422	2		Y	-0-			-0-
06		4260 X	2815	-0-	-1445	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-
07		5766 X	5489	-0-	-277	-0-	5489	2		Y	-0-			-0-
08		5766 X	4868	-0-	-898	-0-	4868	2		Y	-0-			-0-
09		5580 X	2688	-0-	-2892	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
10		5487 X	5427	-0-	-60	-0-	5427	2		Y	-0-			-0-
11		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		Y	-0-			-0-
12		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 53,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

01		0	3162	-0-	3162	14196	3162	2		Y	-0-			-0-
02		16725 X	2529	-0-	-14196	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
03		4309 X	3750	-0-	-559	-0-	3750	2		Y	-0-			-0-
04		3900 X	3418	-0-	-482	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
05		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		Y	-0-			-0-
06		3630 X	3537	-0-	-93	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-
07		3751 X	3140	-0-	-611	-0-	3140	2		Y	-0-			-0-
08		3782 X	3203	-0-	-579	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
09		3660 X	2859	-0-	-801	-0-	2859	2		Y	-0-			-0-
10		3782 X	2378	-0-	-1404	-0-	2378	2		Y	-0-			-0-
11		3540 X	2451	-0-	-1089	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
12		3193 X	2304	-0-	-889	-0-	2304	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 36,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

01		0	2604	-0-	2604	9730	2604	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2260	-0-	-540	9190	2260	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2655	-0-	-445	8745	2655	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2294	-0-	-706	8039	2294	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2559	-0-	-541	7498	2559	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2178	-0-	-822	6676	2178	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2649	-0-	-451	6225	2649	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2455	-0-	-645	5580	2455	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2406	-0-	-594	4986	2406	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	2388	-0-	-712	4274	2388	2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	2277	-0-	-723	3551	2277	2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	2521	-0-	-579	2972	2521	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 29,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	137	-0-	137	608	137	2		Y	-0-			-0-
02		744 N	136	-0-	-608	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

01		0	500	-0-	500	2995	500	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	351	-0-	-2449	546	351	2		Y	-0-			-0-
03		1307 N	761	-0-	-546	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-			-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
07		868 N	699	-0-	-169	-0-	699	2		Y	-0-			-0-
08		868 N	657	-0-	-211	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
09		870 N	604	-0-	-266	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
10		713 N	608	-0-	-105	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
11		630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
12		620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

01		0	3730	-0-	3730	13776	3730	2		N	-0-			1
02		16700 X	2924	-0-	-13776	-0-	2924	2		N	-0-			1
03		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-			1
04		3750 X	3165	-0-	-585	-0-	3165	2		N	-0-			1
05		3875 X	3840	-0-	-35	-0-	3840	2		N	-0-			1
06		4020 X	3308	-0-	-712	-0-	3308	2		N	-0-			1
07		4154 X	3174	-0-	-980	-0-	3174	2		N	-0-			1
08		4154 X	2811	-0-	-1343	-0-	2695	2	116	9	N	105	43 1	63
09		3720 X	2987	-0-	-733	-0-	2987	2		N	-0-			63
10		3844 X	850	-0-	-2994	-0-	833	2	17	9	N	15	77 1	1
11		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		N	-0-			1
12		3162 X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 37,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	266256	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11043 - 12673
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	2286	-0-	2286	8007	2286 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	1923	-0-	-877	7130	1923 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	2003	-0-	-1097	6033	2003 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	2129	-0-	-871	5162	2129 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	2902	-0-	-198	4964	2902 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	2832	-0-	-168	4796	2832 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	2618	-0-	-482	4314	2618 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3100 N	2781	-0-	-319	3995	2781 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	2114	-0-	-886	3109	2114 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3100 N	1895	-0-	-1205	1904	1895 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3000 N	1825	-0-	-1175	729	1825 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2335 N	1606	-0-	-729	-0-	1606 2	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 26,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	266257	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13029	PERF.10658 - 12823
01	0	3882	-0-	3882	15027	3882 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	18826 X	3799	-0-	-15027	-0-	3799 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	4030 X	3932	-0-	-98	-0-	3932 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	4030 X	3632	-0-	-398	-0-	3632 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3900 X	3004	-0-	-896	-0-	3004 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	4030 X	3632	-0-	-398	-0-	3632 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3900 X	3540	-0-	-360	-0-	3540 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3937 X	3632	-0-	-305	-0-	3632 2	Y	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 45,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	266261	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11203 - 12159
01	0	1573	-0-	1573	8175	1573 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	10355 X	2180	-0-	-8175	-0-	2180 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2976 X	2377	-0-	-599	-0-	2377 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	2863 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2940 X	2622	-0-	-318	-0-	2622 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	3038 X	1857	-0-	-1181	-0-	1857 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2940 X	2023	-0-	-917	-0-	2023 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2852 X	2043	-0-	-809	-0-	2043 2	Y	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 28,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1484	-0-	1484	6008	1484	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1406	-0-	-1394	4614	1406	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1548	-0-	-1552	3062	1548	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1466	-0-	-1534	1528	1466	2	Y	-0-			-0-
05	2708	N	1180	-0-	-1528	-0-	1180	2	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	1198	2	Y	-0-			-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	Y	-0-			-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	Y	-0-			-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	938	-0-	-952	-0-	938	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	1419	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 28		RRCID -> 266302		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512					
01		0	1914	-0-	1914	7284	1914	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1801	-0-	-999	6285	1801	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1813	-0-	-1287	4998	1813	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1830	-0-	-1170	3828	1830	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1451	-0-	-1649	2179	1451	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1607	-0-	-1393	786	1607	2	Y	-0-			-0-
07	2531	N	1745	-0-	-786	-0-	1745	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	1157	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	936	-0-	-684	-0-	936	2	Y	-0-			-0-
10	1736	N	850	-0-	-886	-0-	850	2	Y	-0-			-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	Y	-0-			-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332					
01		0	2020	-0-	2020	6562	2020	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1606	-0-	-1194	5368	1606	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2457	-0-	-643	4725	2457	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2072	-0-	-928	3797	2072	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1149	-0-	-1951	1846	1149	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2453	-0-	-547	1299	2453	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2580	-0-	-520	779	2580	2	N	-0-			-0-
08	2306	N	1527	-0-	-779	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1027	-0-	-443	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	2616	-0-	-174	-0-	2616	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		42	RRCID ->	266511	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	12974	PERF.10688 - 12794		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	2755	-0-	2755	12105	2755	2		Y	-0-			-0-
02	14646 X	2541	-0-	-12105	-0-	2541	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2824	-0-	-462	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
04	3090 X	2422	-0-	-668	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
06	2730 X	1927	-0-	-803	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	2391	-0-	-833	-0-	2391	2		Y	-0-			-0-
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2542	-0-	-682	-0-	2542	2		Y	-0-			-0-
11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	2512	-0-	-1022	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		44	RRCID ->	266540	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11116 - 12853		
01	0	546	-0-	546	1980	546	2		Y	-0-			-0-
02	2459 N	479	-0-	-1980	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2		Y	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	266787	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12968	PERF.11017 - 12710		
01	0	2190	-0-	2190	9518	2190	2		N	-0-			-0-
02	11454 X	1936	-0-	-9518	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2282	-0-	-384	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
04	2340 X	2288	-0-	-52	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4121	-0-	1121	1121	4121	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3338	-0-	238	1359	3338	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3996	-0-	896	2255	3996	2		N	-0-			-0-
09	5266 X	3011	-0-	-2255	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2188	-0-	-850	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	1951	-0-	-989	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	1974	-0-	-1064	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	451	-0-	451	1841	451	2		Y	-0-			-0-
02		2188 N	347	-0-	-1841	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
08		682 N	507	-0-	-175	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
09		540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
10		527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,363				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

01		0	2604	-0-	2604	17954	2604	2		N	-0-			-0-
02		22093 X	4139	-0-	-17954	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
03		4123 X	2438	-0-	-1685	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
04		3990 X	2646	-0-	-1344	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
05		4123 X	3170	-0-	-953	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
06		3990 X	3914	-0-	-76	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
07		4123 X	1403	-0-	-2720	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
08		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
09		3900 X	3323	-0-	-577	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
10		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2		N	-0-			-0-
11		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
12		4123 X	4036	-0-	-87	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,758				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

01		0	23905	-0-	23905	96348	23858	2	47	9	N	43	43	8	-0-
02		118414 X	22066	-0-	-96348	-0-	22031	2	35	9	N	32	32	8	-0-
03		24552 X	21836	-0-	-2716	-0-	21768	2	68	9	N	62	62	8	-0-
04		23760 X	21041	-0-	-2719	-0-	20987	2	54	9	N	49	49	8	-0-
05		24552 X	21831	-0-	-2721	-0-	21740	2	91	9	N	83	83	8	-0-
06		23640 X	19527	-0-	-4113	-0-	19392	2	135	9	N	123	123	8	-0-
07		24428 X	21711	-0-	-2717	-0-	21654	2	57	9	N	52	52	8	-0-
08		21824 X	21045	-0-	-779	-0-	20998	2	47	9	N	43	43	8	-0-
09		21120 X	20163	-0-	-957	-0-	20106	2	57	9	N	52	52	8	-0-
10		21873 X	21873	-0-	-0-	-0-	21843	2	30	9	N	27	27	8	-0-
11		21000 X	20585	-0-	-415	-0-	20559	2	26	9	N	24	24	8	-0-
12		21700 X	20263	-0-	-1437	-0-	20254	2	9	9	N	8	8	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			255,846				TOTAL CONDENSATE PROD:			598					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC SIMS, ALTON		32950 500 100936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 4L		RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1844	-0-	1844	7347	1844 2			Y	-0-					1
02	2800 N	1662	-0-	-1138	6209	1662 2				Y	-0-					1
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3109					Y	-0-					1
04	3000 N	1744	-0-	-1256	1853	1744 2				Y	-0-	1	7			-0-
05	3100 N	1822	-0-	-1278	575	1822 2				Y	-0-					-0-
06	2104 N	1529	-0-	-575	-0-	1529 2				Y	-0-					-0-
07	1395 N	693	-0-	-702	-0-	693 2				Y	-0-					-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2				Y	-0-					-0-
09	1350 N	225	-0-	-1125	-0-	225 2				Y	-0-					-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2				Y	-0-					-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2				Y	-0-					-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT							-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-							-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-							-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-							-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-							-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-							-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-							-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-							-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-							-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DOSS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331								
01		0	116	-0-	116	421	116 2			Y	-0-					1
02	516 N	95	-0-	-421	-0-	95 2				Y	-0-					1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2				Y	-0-	1	7			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2				Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2				Y	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100 2				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	60	-0-	60	160	60 2				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	198	38 2				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	216	18 2				Y	-0-					-0-
12	216 N	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936										
DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936														
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2035	-0-	2035	2035	2035	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2096	-0-	2096	4131	2096	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1540	-0-	1540	5671	1540	2			Y	-0-					-0-
09	5671 X	-0-	-0-	-5671	-0-					Y	-0-					-0-
10	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,671				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287416	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8084 - 8096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	15	-0-	15	19	15	2		Y	-0-			-0-
02	19 N	-0-	-0-	-19	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	13	5	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	18	5	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	23	5	2		Y	-0-			-0-
12	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287589	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	8050 - 8060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	744	-0-	744	3786	744	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	499	-0-	-2301	1485	499	2		Y	-0-			-0-
03	1485 N	-0-	-0-	-1485	-0-				Y	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1120	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2172	1052	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1015	-0-	1015	3187	1015	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1229	-0-	1229	4416	1229	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	903	-0-	-2197	2219	903	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOSS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	289038	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8140 - 8152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	28	-0-	28	53	28	2		Y	-0-			-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	16	5	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	21	5	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	26	5	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	5	-0-	5	31	5	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT		//CONT.//	32950 500 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361																	
01		0	2649	-0-	2649	9916	157	1	2492	2	N	-0-	40	1			11
02		2800 N	1624	-0-	-1176	8740	87	1	1537	2	N	-0-					11
03		3100 N	2578	-0-	-522	8218	148	1	2430	2	N	-0-					11
04		3000 N	2292	-0-	-708	7510	139	1	2153	2	N	-0-					11
05		3100 N	2143	-0-	-957	6553	130	1	2012	2	N	1					12
06		3000 N	1060	-0-	-1940	4613	61	1	999	2	N	-0-					12
07		3100 N	1755	-0-	-1345	3268	103	1	1597	2	N	50					62
08		3100 N	1938	-0-	-1162	2106	129	1	1809	2	N	-0-	38	1			24
09		3000 N	1153	-0-	-1847	259	83	1	1070	2	N	-0-					24
10		1966 N	1707	-0-	-259	-0-	150	1	1557	2	N	-0-					24
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	154	1	2190	2	N	-0-					24
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:			21,243				TOTAL CONDENSATE PROD:					51					

TERRY "D"		WELL #:	2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8545 - 8970
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:	7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	8566 - 8584		
01		0	115	-0-	115	695	7	1	108	2	Y	-0-	188
02		800 N	105	-0-	-695	-0-	6	1	99	2	Y	-0-	188
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	188
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	188
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-	188
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	188
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	188
08		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-	188
09		90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	188
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	188
*11		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-	188
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	188
TOTAL GAS PROD:			732				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EVERETT		WELL #:		9	RRCID ->	275544	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 10465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	103	-0-	103	510	6	1	97	2	Y	-0-	23	1	7
02	651 N	141	-0-	-510	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			7
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			7
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			7
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			7
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			7
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	37			44
						41	9							
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	11	33	1	22
						12	9							
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	-0-			22
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	12	1	126	2	Y	-0-			22
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-			22
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		1,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		WELL #:		1D	RRCID ->	151039	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4776 - 4826
BRUMLOW, W.T.														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 U	RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	9787 - 11976
NEWSOM, C. A. ESTATE														
01	0	672	-0-	672	1796	672	2			Y	-0-			-0-
02	2333 N	537	-0-	-1796	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-			-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	160	-0-	160	500	160	2	Y	-0-			-0-
02		628 N	128	-0-	-500	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-			-0-
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,443				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

01		0	444	-0-	444	1732	444	2	Y	-0-			-0-
02		2125 N	393	-0-	-1732	-0-	393	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	Y	-0-			-0-
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2	Y	-0-			-0-
05		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2	Y	-0-			-0-
06		420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2	Y	-0-			-0-
08		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	Y	-0-			-0-
09		420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	Y	-0-			-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-			-0-
12		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

01		0	701	-0-	701	3140	701	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	603	-0-	-2197	943	603	2	N	-0-			-0-
03		1294 N	351	-0-	-943	-0-	351	2	N	-0-			-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
07		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2	N	-0-			-0-
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,895				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	70	-0-	70	275	70	2		Y	-0-			-0-
02		322 N	47	-0-	-275	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506														

01		0	5987	-0-	5987	19809	5987	2		Y	-0-			-0-
02		28119 X	8310	-0-	-19809	-0-	8310	2		Y	-0-			-0-
03		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2		Y	-0-			-0-
04		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2		Y	-0-			-0-
05		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2		Y	-0-			-0-
06		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2		Y	-0-			-0-
07		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2		Y	-0-			-0-
08		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2		Y	-0-			-0-
09		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2		Y	-0-			-0-
10		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2		Y	-0-			-0-
11		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2		Y	-0-			-0-
12		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284														

01		0	2820	-0-	2820	11157	2820	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2505	-0-	-295	10862	2505	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2759	-0-	-341	10521	2759	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2621	-0-	-379	10142	2621	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2651	-0-	-449	9693	2651	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2305	-0-	-695	8998	2305	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2309	-0-	-791	8207	2309	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2361	-0-	-739	7468	2361	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2516	-0-	-484	6984	2516	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	2494	-0-	-606	6378	2494	2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	2217	-0-	-783	5595	2217	2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	2294	-0-	-806	4789	2294	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145278	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	8524 - 10430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	1141	-0-	1141	4634	1141 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1031	-0-	-1769	2865	1031 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1142	-0-	-1958	907	1142 2	Y	-0-			-0-
04		1993 N	1086	-0-	-907	-0-	1086 2	Y	-0-			-0-
05		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098 2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070 2	Y	-0-			-0-
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	Y	-0-			-0-
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	Y	-0-			-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	Y	-0-			-0-
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	Y	-0-			-0-
12		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	145531	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8585 - 10439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	2704	-0-	2704	10457	2704 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	2505	-0-	-295	10162	2505 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2777	-0-	-323	9839	2777 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2534	-0-	-466	9373	2534 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2489	-0-	-611	8762	2489 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2324	-0-	-676	8086	2324 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1704	-0-	-1396	6690	1704 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2335	-0-	-765	5925	2335 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	2347	-0-	-653	5272	2347 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	2114	-0-	-986	4286	2114 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2066	-0-	-934	3352	2066 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2419	-0-	-681	2671	2419 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	146045	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8733 - 10455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	2583	-0-	2583	9901	2583 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	2302	-0-	-498	9403	2302 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2528	-0-	-572	8831	2528 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2168	-0-	-832	7999	2168 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2215	-0-	-885	7114	2215 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2030	-0-	-970	6144	2030 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2016	-0-	-1084	5060	2016 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	1976	-0-	-1124	3936	1976 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	1848	-0-	-1152	2784	1848 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	1857	-0-	-1243	1541	1857 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1696	-0-	-1304	237	1696 2	Y	-0-			-0-
12		1866 N	1629	-0-	-237	-0-	1629 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:	5	RRCID ->	146294	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	8397 - 9959		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	147716	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	8324 - 8404	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	147882	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	8289 - 10413	
01	0	335	-0-	335	1342	335	2	Y	-0-		-0-	
02	1646 N	304	-0-	-1342	-0-	304	2	Y	-0-		-0-	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-		-0-	
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-		-0-	
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	Y	-0-		-0-	
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2	Y	-0-		-0-	
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	Y	-0-		-0-	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-		-0-	
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	Y	-0-		-0-	
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	Y	-0-		-0-	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-		-0-	
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,404				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	85	-0-	85	413	85	2		Y	-0-			-0-
02		552 N	139	-0-	-413	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
08		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
09		210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
10		186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
11		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,604											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

01		0	385	-0-	385	1363	385	2		N	-0-			-0-
02		1684 N	321	-0-	-1363	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
06		390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
09		360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2		N	-0-			-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,329											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

01		0	246	-0-	246	1028	246	2		Y	-0-			-0-
02		1258 N	230	-0-	-1028	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
06		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
07		248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
08		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
09		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,333											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151115	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 13076	PERF. 4716	-	4999				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, FRED R.		WELL #:		2	RRCID -> 151354	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8428	-	10446				
01	0	490	-0-	490	1951	490 2	Y	-0-		-0-				
02	2391 N	440	-0-	-1951	-0-	440 2	Y	-0-		-0-				
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2	Y	-0-		-0-				
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436 2	Y	-0-		-0-				
05	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2	Y	-0-		-0-				
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2	Y	-0-		-0-				
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2	Y	-0-		-0-				
08	434 N	350	-0-	-84	-0-	350 2	Y	-0-		-0-				
09	450 N	291	-0-	-159	-0-	291 2	Y	-0-		-0-				
10	434 N	306	-0-	-128	-0-	306 2	Y	-0-		-0-				
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 2	Y	-0-		-0-				
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		4,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		6	RRCID -> 151913	COMPL. DATE 09/29/1994	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8560	-	10448				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	152202	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8511 - 10431
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	299	-0-	299	1582	299 2		Y	-0-			-0-
02	1840 N	258	-0-	-1582	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	399	-0-	-81	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		7	RRCID ->	152482	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	8517 - 10400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	152483	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8441 - 10452
01	0	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:	6	RRCID ->	153264	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8511 - 10452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, C. C.		WELL #:	6	RRCID ->	153292	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8500 - 10375	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EPPES, FRED R.		WELL #:	3	RRCID ->	153456	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	8467 - 9594	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

01		0	1288	-0-	1288	4579	1288	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	1079	-0-	-1721	2858	1079	2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	992	-0-	-2108	750	992	2			Y	-0-			-0-
04		1903 N	1153	-0-	-750	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			-0-
06		900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
07		930 N	462	-0-	-468	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
08		930 N	308	-0-	-622	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
09		840 N	303	-0-	-537	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
10		465 N	334	-0-	-131	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936											
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #:	9		RRCID -> 154856	COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 10468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	534	-0-	534	2090	534	2			Y	-0-			-0-
02	2581 N	491	-0-	-2090	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
03	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
04	510 N	201	-0-	-309	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
05	558 N	294	-0-	-264	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
06	420 N	285	-0-	-135	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C.		WELL #:	7		RRCID -> 155582	COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R.		WELL #:	5		RRCID -> 155991	COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8362 - 9621				
01	0	155	-0-	155	669	155	2			Y	-0-			-0-
02	809 N	140	-0-	-669	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #:	5	RRCID ->	160273	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	8464 - 8473		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	9	RRCID ->	160673	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8456 - 8854	
01	0	174	-0-	174	948	174	2	Y	-0-		-0-	
02	1120 N	172	-0-	-948	-0-	172	2	Y	-0-		-0-	
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	Y	-0-		-0-	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-	
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-		-0-	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		-0-	
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-		-0-	
08	496 N	173	-0-	-323	-0-	173	2	Y	-0-		-0-	
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2	Y	-0-		-0-	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-		-0-	
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	Y	-0-		-0-	
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	161838	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8516 - 8824	
01	0	214	-0-	214	895	214	2	N	-0-		-0-	
02	1089 N	194	-0-	-895	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-		-0-	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-	
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818					
01	0	2700	-0-	2700	10698	2700	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2427	-0-	-373	10325	2427	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2640	-0-	-460	9865	2640	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1966	-0-	-1034	8831	1966	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2008	-0-	-1092	7739	2008	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1943	-0-	-1057	6682	1943	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1724	-0-	-1376	5306	1724	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	792	-0-	-2308	2998	792	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	1020	-0-	-1980	1018	1020	2		N	-0-			-0-
10	2578 N	1560	-0-	-1018	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0- ²	-0-	-0- ²	-0-		2	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	10	RRCID ->	163289	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	8356 - 9711
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		0	1359	-0-	1359	6323	1359 2	Y	-0-				-0-
02		2800 N	1029	-0-	-1771	4552	1029 2	Y	-0-				-0-
03		3100 N	864	-0-	-2236	2316	864 2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1343	-0-	-1657	659	1343 2	Y	-0-				-0-
05		2459 N	1800	-0-	-659	-0-	1800 2	Y	-0-				-0-
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	Y	-0-				-0-
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	Y	-0-				-0-
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	Y	-0-				-0-
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	Y	-0-				-0-
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	Y	-0-				-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	Y	-0-				-0-
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C"				WELL #:	2	RRCID ->	163739	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7599 - 7688
01		0	299	-0-	299	1155	299 2	N	-0-				-0-
02		1417 N	262	-0-	-1155	-0-	262 2	N	-0-				-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-				-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-				-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-				-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-				-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-				-0-
08		341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2	N	-0-				-0-
09		330 N	171	-0-	-159	-0-	171 2	N	-0-				-0-
10		341 N	197	-0-	-144	-0-	197 2	N	-0-				-0-
11		240 N	175	-0-	-65	-0-	175 2	N	-0-				-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	166311	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8560 - 9590
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLAW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	53	-0-	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	155 N	121	-0-	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	248 N	86	-0-	-0-	-162	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	240 N	42	-0-	-0-	-198	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	124 N	58	-0-	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	452	-0-	452	1525	452	2		Y	-0-				-0-
02		2021 N	496	-0-	-1525	-0-	496	2		Y	-0-				-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-				-0-
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-				-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-				-0-
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-				-0-
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-				-0-
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-				-0-
09		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	-0-				-0-
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-				-0-
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		Y	-0-				-0-
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REED "R" NO.1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678																

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212																

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	67	-0-	67	245	67 2		N	-0-			-0-
02	301 N	56	-0-	-245	-0-		56 2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 2		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 2		N	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-		31 2		N	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-		33 2		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 2		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941										COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8504 - 8962	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751										COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323 - 8337	
01		0	3913	-0-	3913	15820	3913	2		N	-0-			-0-	
02		19319 X	3499	-0-	-15820	-0-	3499	2		N	-0-			-0-	
03		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2		N	-0-			-0-	
04		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-			-0-	
05		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-	
06		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		N	-0-			-0-	
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-	
08		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			-0-	
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-			-0-	
10		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-	
11		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-	
12		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										42,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757										COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	264444	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8997 - 9655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	453	-0-	453	1836	453 2	N	-0-			-0-
02		2263 N	427	-0-	-1836	-0-	427 2	N	-0-			-0-
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2	N	-0-			-0-
04		450 N	108	-0-	-342	-0-	108 2	N	-0-			-0-
05		465 N	91	-0-	-374	-0-	91 2	N	-0-			-0-
06		390 N	68	-0-	-322	-0-	68 2	N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,291	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #:		29	RRCID ->	273505	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8632 - 9089
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EPPES, FRED R.		WELL #:		19	RRCID ->	273818	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8759 - 9149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	133	-0-	133	418	133 2	Y	-0-			-0-
02		551 N	133	-0-	-418	-0-	133 2	Y	-0-			-0-
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	Y	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	Y	-0-			-0-
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	Y	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,311	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	584	-0-	584	1911	584 2	N	-0-	-0-
02	2420 N	509	-0-	-1911	-0-	509 2	N	-0-	-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-	-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-	-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-	-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-	-0-
07	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 2	N	-0-	-0-
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2	N	-0-	-0-
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	338 2	N	-0-	-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-	-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-	-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	2054	-0-	2054	8491	2054 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1792	-0-	-1008	7483	1792 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1884	-0-	-1216	6267	1884 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1824	-0-	-1176	5091	1824 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1853	-0-	-1247	3844	1853 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1739	-0-	-1261	2583	1739 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	1717	-0-	-1383	1200	1717 2	N	-0-	-0-
08	2829 N	1629	-0-	-1200	-0-	1629 2	N	-0-	-0-
09	1740 N	1493	-0-	-247	-0-	1493 2	N	-0-	-0-
10	1705 N	1478	-0-	-227	-0-	1478 2	N	-0-	-0-
11	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	1529 2	N	-0-	-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
 PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE (SMACKOVER) //CONT.// 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT											
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365											
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT											
WILEY CAPITAL INC 923489											
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332											

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT											
RAMTEX ENERGY LLC 690225											
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738											

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		33143 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365														
FOSTER, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 109121		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX, AVA ETAL		33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WELL #: 1		RRCID -> 118039		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 12839		PERF.12222 - 12552								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

G.T. (CADDO SAND)		33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620														
BOGGESS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 264955		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

G.T. (CADDO SAND)		//CONT.//				33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC						100345								
GOLDEN TRIANGLE		WELL #:				1	RRCID -> 198351	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3638	-	3702
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			298											
							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KATHLEEN		WELL #:				1	RRCID -> 199258	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3692	-	3734
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 N	1943	-0-	-196	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
02		1904 N	788	-0-	-1116	-0-	788	2		N	-0-			-0-
03		2108 N	1096	-0-	-1012	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
04		1890 N	1333	-0-	-557	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
07		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
09		1020 N	830	-0-	-190	-0-	830	2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1833	-0-	-120	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
11		1830 N	1791	-0-	-39	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,485											
							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARBY (BOSSIER)		WELL #:				1	RRCID -> 161822	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	12868	-	12974
CRESCENT PASS ENERGY, LLC						33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
TRIBBLE UNIT						189405								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	662	-0-	662	2320	27	1	635	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	613	-0-	-2187	133	613	2		N	-0-			-0-
03		670 N	537	-0-	-133	-0-	22	1	515	2	N	-0-		-0-
04		390 N	276	-0-	-114	-0-	9	1	267	2	N	-0-		-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-		-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	N	-0-		-0-
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	N	-0-		-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-		-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-		-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,734											
							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARB (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
SIXAR		WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	163	-0-	163	2143	7	1	156	2	N	-0-		-0-
02	2472 N	329	-0-	-2143	-0-	329	2			N	-0-		-0-
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	25	1	576	2	N	-0-		-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	635	2	N	-0-		-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	27	1	747	2	N	-0-		-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-		-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	2	N	-0-		-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	N	-0-		-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-		-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	N	-0-		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4571	-0-	4571	20147	189	1	4382	2	N	-0-		-0-
02	23278 X	3131	-0-	-20147	-0-	3131	2			N	-0-		-0-
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	131	1	3028	2	N	-0-		-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	89	1	2602	2	N	-0-		-0-
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-		-0-
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	88	1	2393	2	N	-0-		-0-
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	97	1	2163	2	N	-0-		-0-
08	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	88	1	2011	2	N	-0-		-0-
09	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1836	2	N	-0-		-0-
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-		-0-
11	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	87	1	1564	2	N	-0-		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1735	-0-	1735	6508	104	1	1631	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1862	-0-	-938	5570	450	1	1412	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1657	-0-	-1443	4127	119	1	1538	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1681	-0-	-1319	2808	86	1	1595	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2086	-0-	-1014	1794	499	1	1587	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1366	-0-	-1634	160	79	1	1287	2	N	-0-		-0-
07	1755 N	1595	-0-	-160	-0-	101	1	1494	2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1405	-0-	-579	-0-	110	1	1295	2	N	-0-		-0-
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	N	-0-		-0-
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	499	1	1610	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	94	1	1118	2	N	-0-		-0-
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARBY (BOSSIER)		//CONT.//		33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MISCHER, WALTER M.		WELL #:		1	RRCID ->	211759	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14074	PERF.	13877 - 13885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	164	-0-	164	469	7 1	157 2	N	-0-			-0-
02		739 N	270	-0-	-469	-0-	270 2		N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89 2	N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			720										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215552	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	12202 - 12715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1253	-0-	1253	4081	52 1	1201 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1478	-0-	-1322	2759	1478 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1758	-0-	-1342	1417	73 1	1685 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2912	-0-	-88	1329	96 1	2816 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2857	-0-	-243	1086	2857 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2677	-0-	-323	763	95 1	2582 2	N	-0-			-0-
07		2883 N	2120	-0-	-763	-0-	91 1	2029 2	N	-0-			-0-
08		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	93 1	2128 2	N	-0-			-0-
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	88 1	1828 2	N	-0-			-0-
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	79 1	1429 2	N	-0-			-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,456										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215766	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12786 - 12843	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	19	-0-	-198	-0-	1 1	18 2	N	-0-			25
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-			25
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	15 1	343 2	N	-0-			25
04		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	81 1	2353 2	N	-0-			25
05		3100 N	3281	-0-	181	181	3281 2		N	-0-			25
06		1866 N	1685	-0-	-181	-0-	60 1	1625 2	N	-0-			25
07		2046 N	177	-0-	-1869	-0-	8 1	169 2	N	-0-			25
08		2046 X	184	-0-	-1862	-0-	8 1	176 2	N	-0-			25
09		1980 X	159	-0-	-1821	-0-	7 1	152 2	N	-0-			25
10		2046 X	187	-0-	-1859	-0-	187 2		N	-0-			25
*11		1680 X	248	-0-	-1432	-0-	13 1	235 2	N	-0-			25
12		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			10,624										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
 HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
 HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
 GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		37665 X	22748	-0-	-14917	-0-	22748 4		N	-0-			-0-
02		34020 X	20816	-0-	-13204	-0-	20816 4		N	-0-			-0-
03		8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677 4		N	-0-			-0-
04		17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	17695 4		N	-0-			-0-
05		23033 X	14759	-0-	-8274	-0-	14759 4		N	-0-			-0-
06		22290 X	12879	-0-	-9411	-0-	12879 4		N	-0-			-0-
07		23033 X	13438	-0-	-9595	-0-	13438 4		N	-0-			-0-
08		18290 X	14663	-0-	-3627	-0-	14663 4		N	-0-			-0-
*09		19108 X	19108	-0-	-0-	-0-	19108 4		N	-0-			-0-
*10		18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	18290 4		N	-0-			-0-
*11		19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	19260 4		N	-0-			-0-
*12		15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	15493 4		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 197,826													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

01		50840 X	29124	-0-	-21716	-0-	29124 4		N	-0-			-0-
02		43232 X	29261	-0-	-13971	-0-	29261 4		N	-0-			-0-
03		34635 X	34635	-0-	-0-	-0-	34635 4		N	-0-			-0-
04		41406 X	41406	-0-	-0-	-0-	41406 4		N	-0-			-0-
05		57378 X	57378	-0-	-0-	-0-	57378 4		N	-0-			-0-
06		48937 X	48937	-0-	-0-	-0-	48937 4		N	-0-			-0-
07		47128 X	47128	-0-	-0-	-0-	47128 4		N	-0-			-0-
08		57990 X	57990	-0-	-0-	-0-	57990 4		N	-0-			-0-
*09		58302 X	58302	-0-	-0-	-0-	58302 4		N	-0-			-0-
*10		55005 X	55005	-0-	-0-	-0-	55005 4		N	-0-			-0-
11		49200 X	45846	-0-	-3354	-0-	45846 4		N	-0-			-0-
*12		52203 X	52203	-0-	-0-	-0-	52203 4		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 557,215													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

01	21700 X	18631	-0-	-3069	-0-	18631	4			N	-0-			-0-
02	19600 X	17548	-0-	-2052	-0-	17548	4			N	-0-			-0-
03	20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	4			N	-0-			-0-
04	19008 X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	4			N	-0-			-0-
05	20739 X	2458	-0-	-18281	-0-	2458	4			N	-0-			-0-
06	18810 X	14864	-0-	-3946	-0-	14864	4			N	-0-			-0-
07	19437 X	19316	-0-	-121	-0-	19316	4			N	-0-			-0-
08	26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	26819	4			N	-0-			-0-
*09	26204 X	26204	-0-	-0-	-0-	26204	4			N	-0-			-0-
*10	20597 X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	4			N	-0-			-0-
11	24270 X	20896	-0-	-3374	-0-	20896	4			N	-0-			-0-
12	25079 X	18930	-0-	-6149	-0-	18930	4			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

01	0	938	-0-	938	1621	938	3			N	-0-			123
02	2620 N	999	-0-	-1621	-0-	999	3			N	-0-			123
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			123
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			123
05	1085 N	799	-0-	-286	-0-	799	3			N	-0-			123
06	870 N	478	-0-	-392	-0-	478	3			N	-0-			123
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
GOODE UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	880	-0-	880	2027	880 3			N	-0-					36
02		2589 N	562	-0-	-2027	-0-	562 3			N	-0-					36
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-					36
04		450 N	204	-0-	-246	-0-	204 3			N	-0-					36
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			N	-0-					36
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-					36
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					36
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36
TOTAL GAS PROD:			3,223				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GOODE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859								
01		0	529	-0-	529	919	529 3			N	-0-					76
02		1538 N	619	-0-	-919	-0-	619 3			N	-0-					76
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-					76
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-					76
05		682 N	247	-0-	-435	-0-	247 3			N	-0-					76
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-					76
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					76
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					76
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					76
TOTAL GAS PROD:			2,985				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GOODE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-					72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-					72
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-					72
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-					72
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-					72
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-					72
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-					72
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-					72
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-					72
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-					72
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2352				N	NO RPT					72
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008										
GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	610	-0-	610	1082	610	3		Y	-0-		13
02	1782 N	700	-0-	-1082	-0-	700	3		Y	-0-		13
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-		13
04	600 N	391	-0-	-209	-0-	391	3		Y	-0-		13
05	775 N	530	-0-	-245	-0-	530	3		Y	-0-		13
06	432 X	336	-0-	-96	-0-	336	3		Y	-0-		13
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		13
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-		13
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		13
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		13
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		13
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		3,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110				
01	0	986	-0-	986	1837	986	3		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1120	-0-	-1680	157	1120	3		Y	-0-		-0-
03	1439 N	1282	-0-	-157	-0-	1282	3		Y	-0-		-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		Y	-0-		-0-
05	1240 N	776	-0-	-464	-0-	776	3		Y	-0-		-0-
06	738 X	236	-0-	-502	-0-	236	3		Y	-0-		-0-
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-		-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-		-0-
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-		-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946				
01	0	764	-0-	764	1274	764	3		N	-0-		12
02	1274 N	-0-	-0-	-1274	-0-				N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-		12
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		12
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		2,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008										
GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1174	-0-	1174	3180	1174	3	N	-0-			12
02	2800 N	1182	-0-	-1618	1562	1182	3	N	-0-			12
03	3071 N	1509	-0-	-1562	-0-	1509	3	N	-0-			12
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-			12
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-			12
06	1080 N	538	-0-	-542	-0-	538	3	N	-0-			12
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			12
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		6,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841				
01	0	-0-	-0-	-0-	17366			Y	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	14566			Y	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	11466			Y	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	8466			Y	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	5366			Y	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	4166			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4166			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
GOODE UNIT 8		WELL #:		2	RRCID -> 199257	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 12360	PERF.12008	- 12152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 199689	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 12520	PERF.12340	- 12350		
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
02		184 N	184	-0-	-0-	184 3		N	-0-	52	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
05		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-	52	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
TOTAL GAS PROD:			184	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL-GOODE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 205015	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 12830	PERF.12422	- 12646		
01		0	870	-0-	870	1671	870 3	N	-0-	-0-	
02		2391 N	720	-0-	-1671	-0-	720 3	N	-0-	-0-	
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-	-0-	
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-	-0-	
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-	-0-	
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-	-0-	
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,227	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008										
HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12484 - 12498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12019 - 12031			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	279			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	279			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	279			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	279			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	279			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	279			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	279			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	279			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	279			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	279			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	279			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	279			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11896 - 11908			
01	0	1297	-0-	1297	2547	1297	3		Y	-0-	-0-			
02	2547 N	-0-	-0-	-2547	-0-				Y	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11732 - 11836
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		36236		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		36236		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		36236		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		36236		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		36236		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		36236		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		36236		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		36236		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		36236		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		36236		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		36236		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36236		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892				CNTY: FREESTONE			
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13306 - 13382
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)				36466 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.				945936							
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166738	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16610 - 16685
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREEN ACRES (RODESSA D)		36640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753										
REED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127041		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 16 L		RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362		
HILL X												
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	Y	-0-		44
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	Y	-0-		44
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	306 2	Y	-0-		44
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	Y	-0-		44
*05	372	N	51	-0-	-321	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		44
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27 1	521 2	Y	-0-		44
*07	310	N	143	-0-	-167	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		44
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19 1	356 2	Y	-0-		44
*09	360	N	344	-0-	-16	-0-	17 1	327 2	Y	-0-		44
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	318 2	Y	-0-		44
11	360	N	226	-0-	-134	-0-	12 1	214 2	Y	-0-	44 1	-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17 1	329 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,626				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 11389 - 11690

01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAYDEN LAKE (BOSSIER)			39775 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038									
GRESHAM TRUST			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	16789 - 19490				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 2	N	-0-			-0-
02		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1666 2	1 9 N	1	1 8		-0-
03		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 2	N	-0-			-0-
04		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 2	N	-0-			-0-
05		558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
06		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 2	N	-0-			-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
08		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
09		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
10		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2	N	-0-			-0-
11		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 2	N	-0-			-0-
12		558 N	395	-0-	-163 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,557	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

GRESHAM TRUST UNIT A			WELL #:			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	16026 - 19060		
01		4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	4289 2	N	-0-			-0-
02		5033 X	5033	-0-	-0- B	-0-	5030 2	3 9 N	3	3 8		-0-
03		3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	3769 2	1 9 N	1	1 8		-0-
04		3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	3866 2	N	-0-			-0-
05		2914 X	192	-0-	-2722 B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
06		2820 X	1826	-0-	-994 B	-0-	1826 2	N	-0-			-0-
07		5687 X	5687	-0-	-0- B	-0-	5687 2	N	-0-			-0-
08		3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	3804 2	N	-0-			-0-
09		5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5594 2	N	-0-			-0-
10		5253 X	5253	-0-	-0- B	-0-	5253 2	N	-0-			-0-
11		4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	4726 2	N	-0-			-0-
12		4533 X	4533	-0-	-0- B	-0-	4533 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,573	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)			40000 500 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			945936									
BROWN, RAYMON			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9534 - 10149				
*01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	59 1	1922 2	N	-0-		-0-
*02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	41 1	1345 2	N	-0-		-0-
*03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	52 1	1687 2	N	-0-		-0-
*04		1080 N	67	-0-	-1013	-0-	2 1	65 2	N	-0-		-0-
*05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	59 1	1802 2	N	-0-		-0-
06		1080 N	1019	-0-	-61	-0-	30 1	989 2	N	-0-		-0-
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	49 1	1620 2	N	-0-		-0-
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	48 1	1552 2	N	-0-		-0-
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	34 1	1121 2	N	-0-		-0-
10		1116 N	730	-0-	-386	-0-	22 1	708 2	N	-0-		-0-
11		1080 N	1009	-0-	-71	-0-	31 1	978 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	39 1	1075 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,330	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC VARISCO ESTATE UNIT		41127 075 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
		923444					
WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	18396	-0-	18396	78917	1062 1	-0-
02	96244	17327	-0-	-78917	1074 1	16253 2	-0-
03	20647	17407	-0-	-3240	1480 1	15927 2	-0-
04	13710	15123	-0-	1413	15123 2		-0-
05	14167	14899	-0-	732	2145	14898 2	-0-
06	14084	11939	-0-	-2145	-0-	11936 2	-0-
07	17357	15762	-0-	-1595	-0-	15760 2	-0-
08	15471	14819	-0-	-652	-0-	14819 2	-0-
09	13862	13786	-0-	-76	-0-	13786 2	-0-
10	14167	13849	-0-	-318	-0-	13849 2	-0-
11	13710	12267	-0-	-1443	-0-	12267 2	-0-
12	14167	NO RPT	-0-	-14167	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		165,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		6	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) AMX ENERGY, INC. REED		41515 250 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
		020538					
WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1951	-0-	1951	4533	1951 2	-0-
02	2800 N	1247	-0-	-1553	2980	1247 2	-0-
03	3100 N	2064	-0-	-1036	1944	2064 2	-0-
04	3000 N	1676	-0-	-1324	620	1676 2	-0-
05	2893 N	2273	-0-	-620	-0-	2273 2	-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	-0-
07	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616 2	-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	-0-
11	1950 N	421	-0-	-1529	-0-	421 2	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC THEISS		100365		RRCID -> 254136		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848	
WELL #: 1									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	188	-0-	188	700	188 2	-0-	33	
02	893 N	193	-0-	-700	-0-	193 2	-0-	33	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147 2	3	36	
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	135 2	6	41	
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	167 2	2	43	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			43	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		43	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		24	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 2	2	26	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 2	1	27	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			27	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:		1,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		13			

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC AMANDA ROSE UNIT		//CONT.//	41515 250 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 230153	COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL DEPTH 17500	PERF.16334 - 17008				
01		10416 X	8120	-0-	-2296	-0-	8120 2	N	-0-			-0-
02		9408 X	6970	-0-	-2438	-0-	6970 2	N	-0-			-0-
03		9486 X	6351	-0-	-3135	-0-	6351 2	N	-0-			-0-
*04		9180 X	8816	-0-	-364	-0-	8816 2	N	-0-			-0-
05		8556 X	6789	-0-	-1767	-0-	6789 2	N	-0-			-0-
06		11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11416 2	N	-0-			-0-
07		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134 2	N	-0-			-0-
08		9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9653 2	N	-0-			-0-
09		11430 X	10250	-0-	-1180	-0-	10250 2	N	-0-			-0-
10		11811 X	9015	-0-	-2796	-0-	9015 2	N	-0-			-0-
11		11430 X	10715	-0-	-715	-0-	10715 2	N	-0-			-0-
*12		11129 X	10568	-0-	-561	-0-	10568 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			109,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHANEY, J. UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 241588	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 19000	PERF.15946 - 17150						
01		0	28	-0-	28	7212	28 2	N	-0-			-0-
02		7241 X	29	-0-	-7212	-0-	29 2	N	-0-			-0-
03		2325 X	51	-0-	-2274	-0-	51 2	N	-0-			-0-
*04		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			-0-
05		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2	N	-0-			-0-
06		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999 2	N	-0-			-0-
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-			-0-
08		2325 X	36	-0-	-2289	-0-	36 2	N	-0-			-0-
09		2250 X	16	-0-	-2234	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10		2325 X	159	-0-	-2166	-0-	159 2	N	-0-			-0-
11		2250 X	14	-0-	-2236	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*12		1891 X	26	-0-	-1865	-0-	26 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LANDERS		WELL #: 1	RRCID -> 241838	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 18500	PERF.16601 - 16933						
01		33139 X	31058	-0-	-2081	-0-	31056 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		30044 X	26164	-0-	-3880	-0-	26162 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		33263 X	31784	-0-	-1479	-0-	31784 2		N	-0-		-0-
*04		32190 X	29866	-0-	-2324	-0-	29866 2		N	-0-		-0-
05		31062 X	29894	-0-	-1168	-0-	29894 2		N	-0-		-0-
06		30750 X	30623	-0-	-127	-0-	30623 2		N	-0-		-0-
07		31775 X	30211	-0-	-1564	-0-	30211 2		N	-0-		-0-
08		31775 X	29135	-0-	-2640	-0-	29135 2		N	-0-		-0-
09		30630 X	29126	-0-	-1504	-0-	29126 2		N	-0-		-0-
10		31651 X	29770	-0-	-1881	-0-	29770 2		N	-0-		-0-
11		30630 X	29963	-0-	-667	-0-	29963 2		N	-0-		-0-
12		32612 X	32612	-0-	-0-	-0-	32612 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			360,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
CAMP CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	244947	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14969 - 15838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR, A. D. A		WELL #:		1	RRCID ->	244963	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	18791	PERF.	17367 - 17654
01	0	56315	-0-	56315	208692	56286	2	29 9	N	26	26 8	-0-
02	250566 X	41874	-0-	-208692	-0-	41857	2	17 9	N	15	15 8	-0-
03	52412 X	52412	-0-	-0-	-0-	52402	2	10 9	N	9	9 8	-0-
*04	33769 X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2		N	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 X	12	-0-	-18	-0-	12 2			N	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		184,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		50				

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247684	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	18630	PERF.	16703 - 17579
01	22666 X	22666	-0-	-0-	-0-	22664	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	19544 X	16768	-0-	-2776	-0-	16765	2	3 9	N	3	3 8	-0-
03	23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	23180	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*04	21930 X	19226	-0-	-2704	-0-	19226	2		N	-0-		-0-
05	22661 X	22145	-0-	-516	-0-	22145	2		N	-0-		-0-
06	22440 X	19603	-0-	-2837	-0-	19603	2		N	-0-		-0-
07	23188 X	20386	-0-	-2802	-0-	20386	2		N	-0-		-0-
08	23188 X	21621	-0-	-1567	-0-	21621	2		N	-0-		-0-
09	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	22505	2		N	-0-		-0-
10	22134 X	21433	-0-	-701	-0-	21433	2		N	-0-		-0-
11	20910 X	20886	-0-	-24	-0-	20886	2		N	-0-		-0-
12	23250 X	22745	-0-	-505	-0-	22745	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		253,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
SUBLETT		WELL #:		2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15898 - 16036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. D. CARR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	18535	PERF.16618 - 17952			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	17850	PERF.16462 - 61468			
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
*04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	5259	-0-	2159	2159	5259	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	4781	-0-	1781	3940	4781	2			N	-0-			-0-
10	5098 X	1158	-0-	-3940	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
11	690 X	455	-0-	-235	-0-	455	2			N	-0-			-0-
12	713 X	203	-0-	-510	-0-	203	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
SUBLETT		WELL #:		1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15391 - 15952		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.16314 - 17112	
01	0	8266	-0-	8266	34725	8264	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	41435 X	6710	-0-	-34725	-0-	6707	2	3 9	N	3	3 8	-0-
03	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8379	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*04	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2		N	-0-		-0-
05	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2		N	-0-		-0-
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2		N	-0-		-0-
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2		N	-0-		-0-
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2		N	-0-		-0-
09	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2		N	-0-		-0-
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2		N	-0-		-0-
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-		-0-
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.16627 - 17470	
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		-0-
*04	570 N	338	-0-	-232	-0-	338	2		N	-0-		-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-		-0-
06	390 N	161	-0-	-229	-0-	161	2		N	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
08	682 N	172	-0-	-510	-0-	172	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	4734	-0-	1734	-0-	4734	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	2651	-0-	-449	-0-	2651	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3810	-0-	810	-0-	3810	2		N	-0-		-0-
12	4406 X	2311	-0-	-2095	-0-	2311	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	25916 X	23649	-0-	-2267	-0-	23647	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	23408 X	15384	-0-	-8024	-0-	15384	2			N	-0-				-0-
03	27282 X	27282	-0-	-0-	-0-	27281	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*04	30251 X	30251	-0-	-0-	-0-	30251	2			N	-0-				-0-
05	29943 X	29943	-0-	-0-	-0-	29943	2			N	-0-				-0-
06	29463 X	29463	-0-	-0-	-0-	29463	2			N	-0-				-0-
07	30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	30319	2			N	-0-				-0-
08	29946 X	28917	-0-	-1029	-0-	28917	2			N	-0-				-0-
09	29460 X	23542	-0-	-5918	-0-	23542	2			N	-0-				-0-
10	30442 X	26793	-0-	-3649	-0-	26793	2			N	-0-				-0-
11	29460 X	25307	-0-	-4153	-0-	25307	2			N	-0-				-0-
12	30318 X	26932	-0-	-3386	-0-	26932	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 317,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	15252 X	10352	-0-	-4900	-0-	10350	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	13776 X	8761	-0-	-5015	-0-	8761	2			N	-0-				-0-
03	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			N	-0-				-0-
*04	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	16415	2			N	-0-				-0-
05	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	16905	2			N	-0-				-0-
06	18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	18261	2			N	-0-				-0-
07	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-				-0-
08	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	2			N	-0-				-0-
09	19882 X	19882	-0-	-0-	-0-	19882	2			N	-0-				-0-
10	20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2			N	-0-				-0-
11	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	18927	2			N	-0-				-0-
12	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 201,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LILY HOPPESS UNIT		//CONT.// //CONT.//	41515 250 170038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 256039	COMPL. DATE 05/31/2009	TOTAL DEPTH 18560	PERF.15981	- 18045								
01	46356 X	46356	-0-	-0-	-0-	46352	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	32283 X	32283	-0-	-0-	-0-	32280	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	33604 X	31560	-0-	-2044	-0-	31559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	32520 X	32254	-0-	-266	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
05	33604 X	30484	-0-	-3120	-0-	30484	2			N	-0-					-0-
06	32520 X	23061	-0-	-9459	-0-	23061	2			N	-0-					-0-
07	33604 X	31961	-0-	-1643	-0-	31961	2			N	-0-					-0-
08	31715 X	31715	-0-	-0-	-0-	31715	2			N	-0-					-0-
09	33320 X	33320	-0-	-0-	-0-	33320	2			N	-0-					-0-
10	31961 X	31169	-0-	-792	-0-	31169	2			N	-0-					-0-
11	33110 X	33110	-0-	-0-	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
12	33604 X	7965	-0-	-25639	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		365,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 256195	COMPL. DATE 10/21/2009	TOTAL DEPTH 17875	PERF.16931	- 17438								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	19544	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	17164 X	16868	-0-	-296	-0-	16865	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	20954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	21125	2			N	-0-					-0-
05	22804 X	22804	-0-	-0-	-0-	22804	2			N	-0-					-0-
06	23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	23967	2			N	-0-					-0-
07	24940 X	24940	-0-	-0-	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
08	24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
09	21712 X	21712	-0-	-0-	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
10	26232 X	26232	-0-	-0-	-0-	26232	2			N	-0-					-0-
11	24845 X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
12	25722 X	25722	-0-	-0-	-0-	25722	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		273,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

LITTLE 4 RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 256205	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 17775	PERF.17278	- 17325								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
NAVASOT		WELL #:		2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	18129	PERF.	17256 - 17687	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	30855	-0-	30855	104939	30851 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	130142	X	25203	-0-	-104939		25200 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	33350	X	33350	-0-	-0-		33348 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*04	39217	X	39217	-0-	-0-		39217 2		N	-0-			-0-
05	37534	X	37534	-0-	-0-		37534 2		N	-0-			-0-
06	34390	X	34390	-0-	-0-		34390 2		N	-0-			-0-
07	37019	X	37019	-0-	-0-		37019 2		N	-0-			-0-
08	37996	X	37996	-0-	-0-		37996 2		N	-0-			-0-
09	36330	X	26229	-0-	-10101		26229 2		N	-0-			-0-
10	37541	X	20801	-0-	-16740		20801 2		N	-0-			-0-
11	36780	X	24071	-0-	-12709		24071 2		N	-0-			-0-
12	38006	X	25746	-0-	-12260		25746 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		372,411				TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

SOUTHWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.	17788 - 18380	
01	35867	X	26499	-0-	-9368		26497 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	32396	X	28610	-0-	-3786		28608 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	37237	X	37237	-0-	-0-		37236 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04	36247	X	36247	-0-	-0-		36247 2		N	-0-			-0-
05	34907	X	34907	-0-	-0-		34907 2		N	-0-			-0-
06	36030	X	20282	-0-	-15748		20282 2		N	-0-			-0-
07	37231	X	34253	-0-	-2978		34253 2		N	-0-			-0-
08	37231	X	27250	-0-	-9981		27250 2		N	-0-			-0-
09	34445	X	34445	-0-	-0-		34445 2		N	-0-			-0-
10	34906	X	34187	-0-	-719		34187 2		N	-0-			-0-
11	36302	X	36302	-0-	-0-		36302 2		N	-0-			-0-
12	38264	X	38264	-0-	-0-		38264 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		388,483				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

A. D. CARR A		WELL #:		5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	18090	PERF.	17606 - 17824	
01	24087	X	18615	-0-	-5472		18612 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	21756	X	20813	-0-	-943		20810 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	24087	X	23673	-0-	-414		23672 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04	23682	X	23682	-0-	-0-		23682 2		N	-0-			-0-
05	23033	X	22524	-0-	-509		22524 2		N	-0-			-0-
06	22920	X	19764	-0-	-3156		19764 2		N	-0-			-0-
07	23684	X	14673	-0-	-9011		14673 2		N	-0-			-0-
08	23684	X	21404	-0-	-2280		21404 2		N	-0-			-0-
09	21810	X	21160	-0-	-650		21160 2		N	-0-			-0-
10	22537	X	21154	-0-	-1383		21154 2		N	-0-			-0-
11	20700	X	20115	-0-	-585		20115 2		N	-0-			-0-
12	21855	X	20805	-0-	-1050		20805 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		248,382				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
SOUTHWORTH		WELL #:		3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	19110	PERF.16824	- 18352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580 2		N	-0-			-0-
02		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7470 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2		N	-0-			-0-
*04		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938 2		N	-0-			-0-
05		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-			-0-
06		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 2		N	-0-			-0-
07		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460 2		N	-0-			-0-
08		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353 2		N	-0-			-0-
09		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		N	-0-			-0-
10		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400 2		N	-0-			-0-
11		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261 2		N	-0-			-0-
12		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,842	TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

DCR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	19775	PERF.17701	- 19046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	956	-0-	956	4387	956 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	952	-0-	-1848	2539	951 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		3100 N	1167	-0-	-1933	606	1167 2		N	-0-			-0-
*04		1908 N	1302	-0-	-606	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,081	TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17188	- 17600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	34289 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		27565 X	27565	-0-	-0-	-0-	27562 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		31957 X	31957	-0-	-0-	-0-	31956 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04		33788 X	33788	-0-	-0-	-0-	33788 2		N	-0-			-0-
05		33715 X	33715	-0-	-0-	-0-	33715 2		N	-0-			-0-
06		32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	32357 2		N	-0-			-0-
07		33528 X	33528	-0-	-0-	-0-	33528 2		N	-0-			-0-
08		32606 X	32606	-0-	-0-	-0-	32606 2		N	-0-			-0-
09		29771 X	29771	-0-	-0-	-0-	29771 2		N	-0-			-0-
10		33399 X	33399	-0-	-0-	-0-	33399 2		N	-0-			-0-
11		31830 X	31830	-0-	-0-	-0-	31830 2		N	-0-			-0-
12		26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	26538 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			381,346	TOTAL CONDENSATE PROD:					7				

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LILY HOPPESS UNIT		//CONT.// //CONT.//	41515 250 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328											
01	27869 X	23625	-0-	-4244	-0-	23623 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	25172 X	21959	-0-	-3213	-0-	21957 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	27869 X	21943	-0-	-5926	-0-	21942 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*04	22860 X	21120	-0-	-1740	-0-	21120 2		N	-0-		-0-
05	24304 X	18508	-0-	-5796	-0-	18508 2		N	-0-		-0-
06	23520 X	20678	-0-	-2842	-0-	20678 2		N	-0-		-0-
07	29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	29952 2		N	-0-		-0-
08	29152 X	29152	-0-	-0-	-0-	29152 2		N	-0-		-0-
09	27859 X	27859	-0-	-0-	-0-	27859 2		N	-0-		-0-
10	27869 X	27483	-0-	-386	-0-	27483 2		N	-0-		-0-
11	28784 X	28784	-0-	-0-	-0-	28784 2		N	-0-		-0-
12	29222 X	29222	-0-	-0-	-0-	29222 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		300,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	259628	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	18370	PERF.	17374 - 17908
01	58497 X	54445	-0-	-4052	-0-	54441 2	4 9	N	4	4 8	-0-
02	52836 X	44796	-0-	-8040	-0-	44793 2	3 9	N	3	3 8	-0-
03	58497 X	56357	-0-	-2140	-0-	56355 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*04	53580 X	53580	-0-	-0-	-0-	53580 2		N	-0-		-0-
05	54928 X	54928	-0-	-0-	-0-	54928 2		N	-0-		-0-
06	54540 X	52667	-0-	-1873	-0-	52667 2		N	-0-		-0-
07	56358 X	53467	-0-	-2891	-0-	53467 2		N	-0-		-0-
08	56358 X	50481	-0-	-5877	-0-	50481 2		N	-0-		-0-
09	53160 X	50537	-0-	-2623	-0-	50537 2		N	-0-		-0-
10	54932 X	52789	-0-	-2143	-0-	52789 2		N	-0-		-0-
11	52680 X	50634	-0-	-2046	-0-	50634 2		N	-0-		-0-
12	53475 X	51055	-0-	-2420	-0-	51055 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		625,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	18551 - 18704
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	0	43327	-0-	43327	151497	43327 2		N	-0-			-0-	
02	186935 X	35438	-0-	-151497	-0-	35437 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
03	45379 X	45379	-0-	-0-	-0-	45379 2		N	-0-			-0-	
*04	43905 X	43905	-0-	-0-	-0-	43905 2		N	-0-			-0-	
05	46373 X	46373	-0-	-0-	-0-	46373 2		N	-0-			-0-	
06	43920 X	41474	-0-	-2446	-0-	41474 2		N	-0-			-0-	
07	47687 X	47687	-0-	-0-	-0-	47687 2		N	-0-			-0-	
08	46968 X	46968	-0-	-0-	-0-	46968 2		N	-0-			-0-	
09	44880 X	42874	-0-	-2006	-0-	42874 2		N	-0-			-0-	
10	46438 X	41196	-0-	-5242	-0-	41196 2		N	-0-			-0-	
11	47230 X	47230	-0-	-0-	-0-	47230 2		N	-0-			-0-	
12	56164 X	56164	-0-	-0-	-0-	56164 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										538,015	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

01	10819 X	10122	-0-	-697	-0-	10121 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
02	9772 X	7185	-0-	-2587	-0-	7183 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
03	10819 X	10542	-0-	-277	-0-	10541 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
*04	9810 X	7718	-0-	-2092	-0-	7718 2		N	-0-			-0-	
05	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953 2		N	-0-			-0-	
06	10200 X	7151	-0-	-3049	-0-	7151 2		N	-0-			-0-	
07	10540 X	7716	-0-	-2824	-0-	7716 2		N	-0-			-0-	
08	10943 X	8881	-0-	-2062	-0-	8881 2		N	-0-			-0-	
09	10590 X	9258	-0-	-1332	-0-	9258 2		N	-0-			-0-	
10	10943 X	9001	-0-	-1942	-0-	9001 2		N	-0-			-0-	
11	8580 X	7238	-0-	-1342	-0-	7238 2		N	-0-			-0-	
12	9579 X	9549	-0-	-30	-0-	9549 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										105,314	TOTAL CONDENSATE PROD:		4

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	18350	PERF.	17942 - 17948		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	18124 - 18136		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NCC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	17592 - 18015	
01	19406 X	7100	-0-	-12306	-0-	7099	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02	17528 X	8997	-0-	-8531	-0-	8996	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
03	14911 X	14462	-0-	-449	-0-	14461	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
*04	15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	15928	2		N	-0-		-0-	
05	12805 X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2		N	-0-		-0-	
06	14010 X	10266	-0-	-3744	-0-	10266	2		N	-0-		-0-	
07	14477 X	2769	-0-	-11708	-0-	2769	2		N	-0-		-0-	
08	14477 X	1802	-0-	-12675	-0-	1802	2		N	-0-		-0-	
09	12390 X	2030	-0-	-10360	-0-	2030	2		N	-0-		-0-	
10	12803 X	1069	-0-	-11734	-0-	1069	2		N	-0-		-0-	
11	10260 X	2482	-0-	-7778	-0-	2482	2		N	-0-		-0-	
12	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		85,358				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038							
ADAMS-STATE UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 261733	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	18250	PERF.	17688 - 18202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31064 X	31064	-0-	-0-	-0-	31060 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	24609 X	24609	-0-	-0-	-0-	24606 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	30800 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*04	33020 X	33020	-0-	-0-	-0-	33020 2		N	-0-			-0-
05	35155 X	35155	-0-	-0-	-0-	35155 2		N	-0-			-0-
06	42192 X	42192	-0-	-0-	-0-	42192 2		N	-0-			-0-
07	41949 X	41949	-0-	-0-	-0-	41949 2		N	-0-			-0-
08	41080 X	41080	-0-	-0-	-0-	41080 2		N	-0-			-0-
09	38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	38508 2		N	-0-			-0-
10	37427 X	37427	-0-	-0-	-0-	37427 2		N	-0-			-0-
11	36771 X	36771	-0-	-0-	-0-	36771 2		N	-0-			-0-
12	38240 X	38240	-0-	-0-	-0-	38240 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 430,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMURREY-STATE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 261886	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15734 - 17508
01	4247 X	1184	-0-	-3063	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
02	3836 X	1318	-0-	-2518	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-			-0-
*04	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
05	1457 X	1078	-0-	-379	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2		N	-0-			-0-
07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N	-0-			-0-
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
09	3720 X	3284	-0-	-436	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
10	3844 X	2576	-0-	-1268	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
11	3720 X	1534	-0-	-2186	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
12	3379 X	1570	-0-	-1809	-0-	1570 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-STATE UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 262516	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	18330	PERF.	18268 - 18274
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038										
SENATOR RANCH "B" UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	17404	PERF.17362 - 17384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	17838	PERF.17548 - 17612			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		0	82	-0-	82	918	82	2		N	-0-			-0-	
02		941 N	23	-0-	-918	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
03		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
*04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			359	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

SENATOR RANCH "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750	PERF.17402 - 18118			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						4					

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151	PERF.17840 - 17922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	24	-0-	24	121	24 2	N	-0-			-0-
02	127 N	6	-0-	-121	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	17055	PERF.16290 - 16850
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTRAST ENERGY, LLC		173799			RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120 - 17463
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1							
01	0	101	-0-	101	652	99 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	725 N	73	-0-	-652	-0-	73 2		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	58 2		N	-0-		-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		855							2		TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	1665	-0-	1665	6614	1664 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02		2800 N	2272	-0-	-528	6086	2272 2		N	-0-		-0-	
03		3100 N	1562	-0-	-1538	4548	1562 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1240	-0-	-1760	2788	1240 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	781	-0-	-2319	469	781 2		N	-0-		-0-	
06		1500 N	186	-0-	-1314	-	186 2		N	-0-		-0-	
07		1271 N	33	-0-	-1238	-	33 2		N	-0-		-0-	
08		775 N	496	-0-	-279	-	496 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
09		210 N	210	-0-	-0-	-	210 2		N	-0-		-0-	
10		174 N	174	-0-	-0-	-	174 2		N	-0-		-0-	
11		702 N	702	-0-	-0-	-	702 2		N	-0-		-0-	
12		1098 N	1098	-0-	-0-	-	1098 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										10,419	TOTAL CONDENSATE PROD:		3

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

01		0	3351	-0-	3351	21621	3350 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02		25186 X	3565	-0-	-21621	-0-	3565 2		N	-0-		-0-	
03		11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762 2		N	-0-		-0-	
04		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878 2		N	-0-		-0-	
05		3937 X	3738	-0-	-199	-0-	3738 2		N	-0-		-0-	
06		7200 X	3709	-0-	-3491	-0-	3709 2		N	-0-		-0-	
07		7440 X	3712	-0-	-3728	-0-	3712 2		N	-0-		-0-	
08		7440 X	4291	-0-	-3149	-0-	4290 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		6870 X	2958	-0-	-3912	-0-	2958 2		N	-0-		-0-	
10		3844 X	2306	-0-	-1538	-0-	2306 2		N	-0-		-0-	
11		4140 X	2745	-0-	-1395	-0-	2745 2		N	-0-		-0-	
12		4278 X	2616	-0-	-1662	-0-	2616 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										51,631	TOTAL CONDENSATE PROD:		2

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

01		0	233	-0-	233	833	233 2		N	-0-		-0-	
02		971 N	138	-0-	-833	-0-	138 2		N	-0-		-0-	
03		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		N	-0-		-0-	
04		240 N	95	-0-	-145	-0-	95 2		N	-0-		-0-	
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-	
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-		N	-0-		-0-	
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-	
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-		N	-0-		-0-	
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-	
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-	
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										1,852	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799							
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 218220	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 19242	PERF.17795	- 18962		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	238	-0-	238	301	238	2				-0-
02	458 N	157	-0-	-301	-0-	157	2				-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				-0-
04	240 N	100	-0-	-140	-0-	100	2				-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2				-0-
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2				-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	1	-0-
08	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2			1	8
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2				-0-
10	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2				-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				-0-
12	3100 N	3550	-0-	450	450	3550	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 222705	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 19500	PERF.15418	- 16566		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	711	-0-	711	2809	711	2				-0-
02	2800 N	692	-0-	-2108	701	692	2				-0-
03	1453 N	752	-0-	-701	-0-	752	2				-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2				-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2				-0-
06	720 N	600	-0-	-120	-0-	600	2				-0-
07	806 N	499	-0-	-307	-0-	499	2				-0-
08	806 N	389	-0-	-417	-0-	389	2				-0-
09	600 N	432	-0-	-168	-0-	432	2				-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2				-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2				-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #:		1	RRCID -> 224789	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 17522	PERF.15688	- 16621		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	4012	-0-	4012	12873	4011	2	1	9	1	8
02	16171 X	3298	-0-	-12873	-0-	3298	2				-0-
03	3503 X	2908	-0-	-595	-0-	2908	2				-0-
04	3660 X	2375	-0-	-1285	-0-	2375	2				-0-
05	3782 X	2658	-0-	-1124	-0-	2658	2				-0-
06	3660 X	2472	-0-	-1188	-0-	2472	2				-0-
07	3658 X	2650	-0-	-1008	-0-	2650	2				-0-
08	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2				-0-
09	2580 X	565	-0-	-2015	-0-	565	2				-0-
10	2666 X	2340	-0-	-326	-0-	2340	2				-0-
11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2				-0-
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799								
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID -> 227301			COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	14	-0-	14	66	14	2	N	-0-		-0-
02		66 N	-0-	-0-	-66	-0-			N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSSIL WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 227311			COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	102	-0-	102	726	102	2	N	-0-		-0-
02		991 N	265	-0-	-726	-0-	265	2	N	-0-		-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2	N	-0-		-0-
06		180 N	76	-0-	-104	-0-	76	2	N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,232	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 229236			COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	5132	-0-	5132	21826	5131	2	N	1	1 8	-0-
02		24336 X	2510	-0-	-21826	-0-	2510	2	N	-0-		-0-
03		11315 X	2621	-0-	-8694	-0-	2621	2	N	-0-		-0-
04		10950 X	2862	-0-	-8088	-0-	2862	2	N	-0-		-0-
05		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2	N	-0-		-0-
06		4980 X	3327	-0-	-1653	-0-	3327	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	362	-0-	-2583	-0-	362	2	N	-0-		-0-
08		11315 X	3133	-0-	-8182	-0-	3132	2	N	1	1 8	-0-
09		10950 X	4751	-0-	-6199	-0-	4751	2	N	-0-		-0-
10		11315 X	1262	-0-	-10053	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
11		13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2	N	-0-		-0-
12		4898 X	3342	-0-	-1556	-0-	3342	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			54,644	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON								
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799												
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 229937	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH 19250	PERF.16755	- 17520							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		59 X	59	-0-	-0-		59 2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			59													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 233585	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 18900	PERF.16206	- 18604							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	3588	-0-	3588	5564	3581 2	7 9		N	6	6 8			-0-	
02		9495 X	3931	-0-	-5564		3931 2			N	-0-				-0-	
03		3756 X	3756	-0-	-0-		3754 2	2 9		N	2	2 8			-0-	
04		2040 X	195	-0-	-1845		195 2			N	-0-				-0-	
05		2108 X	-0-	-0-	-2108					N	-0-				-0-	
06		2040 X	-0-	-0-	-2040					N	-0-				-0-	
07		2108 X	-0-	-0-	-2108					N	-0-				-0-	
08		2108 X	-0-	-0-	-2108					N	-0-				-0-	
09		210 X	-0-	-0-	-210					N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,470													TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 241479	COMPL. DATE 05/05/2008	TOTAL DEPTH 16388	PERF.16996	- 17004							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799									
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16050 - 16355		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	7485	-0-	7485	27860	7483 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		35587 X	7727	-0-	-27860	-0-	7727 2		N	-0-			-0-
03		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9401 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		7230 X	7150	-0-	-80	-0-	7150 2		N	-0-			-0-
05		8556 X	8109	-0-	-447	-0-	8109 2		N	-0-			-0-
06		9000 X	5788	-0-	-3212	-0-	5788 2		N	-0-			-0-
07		9300 X	5554	-0-	-3746	-0-	5554 2		N	-0-			-0-
08		9300 X	4645	-0-	-4655	-0-	4645 2		N	-0-			-0-
09		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931 2		N	-0-			-0-
10		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583 2		N	-0-			-0-
11		11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	11000 2		N	-0-			-0-
12		9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			93,981				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	18605	PERF.17308 - 18589		
01		0	29188	-0-	29188	94111	29184 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02		122690 X	28579	-0-	-94111	-0-	28579 2		N	-0-			-0-
03		34937 X	24333	-0-	-10604	-0-	24333 2		N	-0-			-0-
04		33720 X	15673	-0-	-18047	-0-	15673 2		N	-0-			-0-
05		31651 X	24811	-0-	-6840	-0-	24811 2		N	-0-			-0-
06		30630 X	18754	-0-	-11876	-0-	18754 2		N	-0-			-0-
07		31651 X	14377	-0-	-17274	-0-	14377 2		N	-0-			-0-
08		24800 X	20122	-0-	-4678	-0-	20122 2		N	-0-			-0-
09		24000 X	20499	-0-	-3501	-0-	20498 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		29296 X	29296	-0-	-0-	-0-	29296 2		N	-0-			-0-
11		32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	32647 2		N	-0-			-0-
12		30614 X	30614	-0-	-0-	-0-	30614 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			288,893				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	19000	PERF.16485 - 18831		
01		0	476	-0-	476	481	476 2		N	-0-			-0-
02		1524 N	1043	-0-	-481	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,247				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			-0-
02		22 N	12	-0-	-10	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

01		0	26994	-0-	26994	108032	26991	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02		125890 X	17858	-0-	-108032	-0-	17858	2			N	-0-			-0-
03		28489 X	24831	-0-	-3658	-0-	24830	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		26250 X	25424	-0-	-826	-0-	25424	2			N	-0-			-0-
05		27125 X	25202	-0-	-1923	-0-	25202	2			N	-0-			-0-
06		26130 X	19642	-0-	-6488	-0-	19642	2			N	-0-			-0-
07		26257 X	17369	-0-	-8888	-0-	17369	2			N	-0-			-0-
08		26257 X	4972	-0-	-21285	-0-	4971	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		25410 X	4407	-0-	-21003	-0-	4407	2			N	-0-			-0-
10		25203 X	5237	-0-	-19966	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
11		24807 X	24807	-0-	-0-	-0-	24807	2			N	-0-			-0-
12		32252 X	32252	-0-	-0-	-0-	32252	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			228,995				TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

01		0	28	-0-	28	514	28	2			N	-0-			-0-
02		529 N	15	-0-	-514	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
08		279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09		390 N	136	-0-	-254	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10		403 N	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,289				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799							
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687	PERF.18315 - 18396
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	5055	-0-	5055	12584	5053 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	17594 X	5010	-0-	-12584	-0-	5010 2		N	-0-		-0-
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2		N	-0-		-0-
04	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873 2		N	-0-		-0-
05	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393 2		N	-0-		-0-
06	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2		N	-0-		-0-
07	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-		-0-
08	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
09	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-		-0-
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142 2		N	-0-		-0-
11	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2		N	-0-		-0-
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760			
RAINBOLT RANCH		WELL #:		1	217914	12/19/2005					
01	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	366 1	13991 2	N	-0-		-0-
02	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	14211 2		N	-0-		-0-
03	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310 2		N	-0-		-0-
04	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11793 2		N	-0-		-0-
05	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12844 2		N	-0-		-0-
06	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10647 2		N	-0-		-0-
07	18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	18159 2		N	-0-		-0-
08	17163 X	17163	-0-	-0-	-0-	17163 2		N	-0-		-0-
09	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	15205 2		N	-0-		-0-
10	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	17345 2		N	-0-		-0-
11	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	16552 2		N	-0-		-0-
12	15531 X	15140	-0-	-391	-0-	15140 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		179,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHANEY		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003			
					224216	07/28/2006					
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	6 1	226 2	N	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	-0-		-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2		N	-0-		-0-
12	589 N	322	-0-	-267	-0-	322 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
RAINBOLT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920 - 17796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616 - 19006	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIANT NRG CO., LP		WELL #:		302592	7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708
01	1116 N	21	-0-	-1095	-0-	21	2			N	-0-	-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-	-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	3100 N	5586	-0-	2486	2486	5586	2			N	-0-	-0-
08	3100 N	8565	-0-	5465	7951	8565	2			N	-0-	-0-
09	3000 N	9491	-0-	6491	14442	9490	2	1	9	N	1	8
10	23676 X	9234	-0-	-14442	-0-	9233	2	1	9	N	1	8
11	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8530	2	1	9	N	1	8
12	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8982	2	1	9	N	1	8
TOTAL GAS PROD:		50,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
LION HEART				WELL #: 1	RRCID -> 246785	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 20200	PERF.16956	- 18314					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON								
CONTRAST ENERGY, LLC				173799												
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2				WELL #: 3	RRCID -> 229942	COMPL. DATE 07/02/2007	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13736	- 13744							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
0				4533	-0-	4533	20238	4531	2	2	9	N	2	2	8	-0-
23944	X			3706	-0-	-20238		3706	2			N	-0-			-0-
5642	X			4625	-0-	-1017		4624	2	1	9	N	1	1	8	-0-
5460	X			5118	-0-	-342		5118	2			N	-0-			-0-
4903	X			4903	-0-	-0-		4903	2			N	-0-			-0-
4470	X			4253	-0-	-217		4253	2			N	-0-			-0-
5301	X			1077	-0-	-4224		1077	2			N	-0-			-0-
5301	X			4670	-0-	-631		4670	2			N	-0-			-0-
5130	X			3164	-0-	-1966		3164	2			N	-0-			-0-
4898	X			2995	-0-	-1903		2995	2			N	-0-			-0-
4995	X			4995	-0-	-0-		4995	2			N	-0-			-0-
6470	X			6470	-0-	-0-		6470	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				50,509								TOTAL CONDENSATE PROD:				3

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #: 4H	RRCID -> 232272	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 13283	PERF.13363	- 15126							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
PRTL	PLG			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
PRTL	PLG			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
PRTL	PLG			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
PRTL	PLG			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
PRTL	PLG			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
PRTL	PLG			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
PRTL	PLG			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
PRTL	PLG			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
PRTL	PLG			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
PRTL	PLG			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
PRTL	PLG			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
PRTL	PLG			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (KNOWLES)		//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799									
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	4498	-0-	4498	18251	4490 2	8 9	N	7	7 8		-0-
02		22277 X	4026	-0-	-18251	-0-	4026 2		N	-0-			-0-
03		4712 X	4397	-0-	-315	-0-	4391 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04		4440 X	4022	-0-	-418	-0-	4022 2		N	-0-			-0-
05		4588 X	3945	-0-	-643	-0-	3945 2		N	-0-			-0-
06		4350 X	3215	-0-	-1135	-0-	3214 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		4464 X	3672	-0-	-792	-0-	3671 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		4402 X	3750	-0-	-652	-0-	3746 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		4020 X	1881	-0-	-2139	-0-	1880 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		3937 X	1080	-0-	-2857	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
11		3630 X	1518	-0-	-2112	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
12		3751 X	3548	-0-	-203	-0-	3548 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,552				TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.13616	- 13644	
01		0	15673	-0-	15673	101229	15669 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02		116644 X	15415	-0-	-101229	-0-	15415 2		N	-0-			-0-
03		25420 X	14959	-0-	-10461	-0-	14957 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		24600 X	13536	-0-	-11064	-0-	13536 2		N	-0-			-0-
05		23467 X	12690	-0-	-10777	-0-	12690 2		N	-0-			-0-
06		16530 X	8755	-0-	-7775	-0-	8754 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		17081 X	9273	-0-	-7808	-0-	9272 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		14973 X	8169	-0-	-6804	-0-	8167 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		13530 X	10200	-0-	-3330	-0-	10199 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	12893 2		N	-0-			-0-
11		11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	11309 2		N	-0-			-0-
12		10540 X	9807	-0-	-733	-0-	9807 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			142,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

HILLTOP RESORT (PETTET)		41515 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC		173799											
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	14658	PERF.10244	- 10252	
01		0	146	-0-	146	439	146 2		N	-0-			40
02		495 N	56	-0-	-439	-0-	56 2		N	-0-			40
03		155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2		N	-0-			40
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			40
05		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-			40
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			298				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLLMAN (7777)		42227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TEXANA OPERATING COMPANY		844253														
ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 088234		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	29	1	37	2	N	-0-					96
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	21	1	36	2	N	-0-					96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	1			N	-0-					96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					96
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	1			N	-0-					96
TOTAL GAS PROD:		309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)		44580 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415														
CARPENTER, BH B		WELL #: 1		RRCID -> 110767		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

IVANHOE, WEST (RODESSA)		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		100710														
JOBE #1		WELL #: 3		RRCID -> 113682		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	133	-0-	133	1391	133	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	108	-0-	108	1499	108	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	8	-0-	8	1507	8	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	12	-0-	12	1519	12	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1519					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	22	-0-	22	1541	22	3			Y	-0-					2
07	1566 N	25	-0-	-1541	-0-	25	3			Y	-0-					2
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					2
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

IVANHOE, WEST (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MILLER, A.H.		//CONT.//	44855 600 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6422 - 6438			
01	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	164	1	3625	2	N	12		130
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	143	1	3148	2	N	100	189 1	41
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	169	1	3561	2	N	20		61
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	160	1	3310	2	N	23		84
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	177	1	3496	2	N	3		87
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	178	1	3440	2	N	139		226
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	191	1	3301	2	N	12		238
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	177	1	3442	2	N	53	179 1	112
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	173	1	3371	2	N	33		145
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	151	1	2910	2	N	31		176
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	134	1	2369	2	N	16		192
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		192
TOTAL GAS PROD:		38,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		442							

SMYTHE, E.L.		WELL #: 7	RRCID -> 163348	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6454 - 6472			
01	0	-0-	-0-	-0-	10	Y	-0-	-0-	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SUGAR ENTERPRISES, LLC CONNELL, THOMAS B.		828356 WELL #: 1R	RRCID -> 125467	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 6635	PERF. 6542 - 6552			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEDDINGFIELD		45623 075 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #:	1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	15287 - 15387		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEDDINGFIELD		46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #:	2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	15078 - 15280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT		46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #:	1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9461 - 9802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	50	-0-	-43		-0-	50 3		Y	-0-			33
02	84 N	50	-0-	-34		-0-	50 3		Y	-0-			33
03	93 N	51	-0-	-42		-0-	51 3		Y	-0-			33
04	60 N	52	-0-	-8		-0-	52 3		Y	-0-			33
05	62 N	52	-0-	-10		-0-	52 3		Y	-0-			33
06	60 N	55	-0-	-5		-0-	55 3		Y	-0-			33
07	62 N	51	-0-	-11		-0-	51 3		Y	-0-			33
08	62 N	58	-0-	-4		-0-	58 3		Y	-0-			33
09	60 N	51	-0-	-9		-0-	51 3		Y	-0-			33
10	62 N	-0-	-0-	-62		-0-			Y	-0-			33
11	60 N	-0-	-0-	-60		-0-			Y	-0-			33
*12	69 N	69	-0-	-0-		-0-	69 3		Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		539				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
		WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			84
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-			84
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-			84
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-			84
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			84
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			84
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			84
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			84
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			84
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			84
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-			84
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOSLEY, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550						
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-			56
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	3	1	9	Y	1			57
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	3	1	9	Y	1			58
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1310	3	130	9	Y	118	165	1	11
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1439	3	41	9	Y	37			48
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	3	8	9	Y	7			55
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1366	3	8	9	Y	7			62
08	992 N	522	-0-	-470	-0-	521	3	1	9	Y	1			63
09	960 N	420	-0-	-540	-0-	416	3	4	9	Y	4			67
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			67
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			67
*12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		11,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		176								

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803						
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-			37
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			37
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-			37
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			37
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-			37
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-			37
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			37
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-			37
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			37
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			37
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			37
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		19,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CLUTE		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800													
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3		N	-0-			68
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	481	3		N	-0-			68
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			68
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			68
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			68
06	660 N	484	-0-	-176	-0-	484	3		N	-0-			68
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3		N	-0-			68
08	682 N	516	-0-	-166	-0-	516	3		N	-0-			68
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3		N	-0-			68
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			68
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			68
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			68

TOTAL GAS PROD:		4,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750					
01	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-			75
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	3		N	-0-			75
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			75
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			75
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			75
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			75
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			75
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			75
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			75
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			75
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			75
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			75

TOTAL GAS PROD:		546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770					
01	2666 X	2278	-0-	-388	-0-	2278	3		N	-0-			43
02	2184 N	1954	-0-	-230	-0-	1954	3		N	-0-			43
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-			43
04	2190 N	2093	-0-	-97	-0-	2093	3		N	-0-			43
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			43
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-			43
07	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	2120	3		N	-0-			43
08	2697 N	1713	-0-	-984	-0-	1713	3		N	-0-			43
09	2310 N	2120	-0-	-190	-0-	2120	3		N	-0-			43
10	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			43
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	160			203
*12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1598	3	177	9	161	161	1	203

TOTAL GAS PROD:		21,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		321							

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CLUTE, M.G. GAS UNIT		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	18		
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	18		
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	18		
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	18		
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	18		
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	55	3	N	-0-	18		
07	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	3	N	-0-	18		
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	18		
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	18		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18		
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	18		
TOTAL GAS PROD:		3,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	3	N	-0-	40		
02	756 N	640	-0-	-116	-0-	640	3	N	-0-	40		
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	40		
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	40		
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	40		
06	870 N	726	-0-	-144	-0-	726	3	N	-0-	40		
07	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	3	N	-0-	40		
08	868 N	725	-0-	-143	-0-	725	3	N	-0-	40		
09	720 N	669	-0-	-51	-0-	669	3	N	-0-	40		
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40		
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40		
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	40		
TOTAL GAS PROD:		6,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	29		
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	29		
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	29		
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	29		
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-	29		
06	540 N	423	-0-	-117	-0-	423	3	N	-0-	29		
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	3	N	-0-	29		
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	29		
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3	N	-0-	29		
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29		
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29		
*12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-	29		
TOTAL GAS PROD:		5,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707 - 8845		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-			60
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	428	3	8	9	N	7			67
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	664	3	20	9	N	18			85
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	533	3	114	9	N	104	178	1	11
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	559	3	26	9	N	24			35
06	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-			35
07	682 N	530	-0-	-152	-0-	530	3			N	-0-			35
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			35
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-			35
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			35
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			35
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		5,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9559 - 9840		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HELLMCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9596 - 9649		
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			40
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			40
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			40
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			40
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			40
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			40
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			40
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			40
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			40
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			40
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			40
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		3,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	64	3		N	-0-			24
02		112 N	52	-0-	-60	-0-	-0-	52	3		N	-0-			24
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	3		N	-0-			24
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3		N	-0-			24
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3		N	-0-			24
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3		N	-0-			24
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3		N	-0-			24
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3		N	-0-			24
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3		N	-0-			24
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			24
11		60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	3		N	-0-			24
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			644												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

01		93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	3		N	-0-			86
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	-0-	52	3		N	-0-			86
03		124 N	59	-0-	-65	-0-	-0-	59	3		N	-0-			86
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3		N	-0-			86
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			86
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			86
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			86
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3		N	-0-			86
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	62	3		N	-0-			86
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			86
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			86
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			937												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	294760	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	9434 - 9710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1590	-0-	1590	18402	1577 2	13 9	N	12			57
02		0	1882	-0-	1882	20284	1880 2	2 9	N	2	39 1		20
03		0	2608	-0-	2608	22892	2608 2		N	-0-			20
04		25078 X	2186	-0-	-22892	-0-	2186 2		N	-0-			20
05		3379 X	2535	-0-	-844	-0-	2535 2		N	-0-			20
06		3270 X	1866	-0-	-1404	-0-	1854 2	12 9	N	11	24 1		7
07		3379 X	632	-0-	-2747	-0-	632 2		N	-0-			7
08		3379 X	770	-0-	-2609	-0-	770 2		N	-0-			7
09		2460 X	616	-0-	-1844	-0-	616 2		N	-0-			7
10		2542 X	630	-0-	-1912	-0-	630 2		N	-0-			7
11		1860 X	709	-0-	-1151	-0-	709 2		N	-0-			7
12		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:				16,024			TOTAL CONDENSATE PROD:						25

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: LEON				
PULLEN				1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OGLE				1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9466 - 9713	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)
BRG LONE STAR LTD.
GUINN GAS UNIT

46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
090870

WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1694 3	2 9	N	2			40
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	673 3	2 9	N	2			42
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873 3	3 9	N	3			45
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	806 3	3 9	N	3			48
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093 3	2 9	N	2			50
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1101 3	6 9	N	5			55
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	682 3	2 9	N	2			57
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	731 3	3 9	N	3			60
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2306 3	41 9	N	37			97
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	884 3	1 9	N	1			98
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898 3	2 9	N	2			100
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		12,906										
TOTAL CONDENSATE PROD:									62			

HELMCAMP

WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

01	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		N	-0-			117
02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-			117
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-			117
04	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-			117
05	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			117
06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			117
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			117
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			117
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			117
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-			117
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			117
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		18,445										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

SHARP, A. L.

WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			54
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54 3		N	-0-			54
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-			54
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-			54
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			54
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			54
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			54
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			54
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			54
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			54
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3		N	-0-			54
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		719										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
HARCROW, S		WELL #:		1	RRCID ->	170847	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9647 - 9771
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	2103	-0-	-36	-0-	2103 3	N	-0-		-0-
02		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-		-0-
03		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3	N	-0-		-0-
05		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3	N	-0-		-0-
06		2100 N	1795	-0-	-305	-0-	1795 3	N	-0-		-0-
07		2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252 3	N	-0-		-0-
08		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3	N	-0-		-0-
10		2263 N	2195	-0-	-68	-0-	2195 3	N	-0-		-0-
11		2220 N	2211	-0-	-9	-0-	2211 3	N	-0-		-0-
12		3100 N	3745	-0-	645	-0-	3745 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUINN		WELL #:		2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10214 - 10424
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177220	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	10515	PERF.10397 - 10485
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		106
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		106
03	713 N	515	-0-	-198	-0-	515 3		N	-0-		106
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		106
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-		106
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		106
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		106
08	713 N	565	-0-	-148	-0-	565 3		N	-0-		106
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		106
10	713 N	593	-0-	-120	-0-	593 3		N	-0-		106
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		106
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		106
TOTAL GAS PROD:		9,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			28
02		112 N	52	-0-	-60	-0-	52	3		N	-0-			28
03		124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3		N	-0-			28
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			28
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			28
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			28
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			28
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			28
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			28
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			28
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			28
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			652				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

01		1736 N	1308	-0-	-428	-0-	1308	3		N	-0-			56
02		1288 N	1146	-0-	-142	-0-	1146	3		N	-0-			56
03		1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3		N	-0-			56
04		1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166	3		N	-0-			56
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			56
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			56
07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			56
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	3	3 9	N	3			59
09		1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1223	3	40 9	N	36			95
10		1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1057	3		N	-0-			95
11		1350 N	1223	-0-	-127	-0-	1223	3		N	-0-			95
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2 9	N	2			97
TOTAL GAS PROD:			15,106				TOTAL CONDENSATE PROD:				41			

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

01		651 N	527	-0-	-124	-0-	525	3	2 9	N	2			47
02		588 N	517	-0-	-71	-0-	514	3	3 9	N	3			50
03		682 N	594	-0-	-88	-0-	592	3	2 9	N	2			52
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3 9	N	3			55
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2 9	N	2			57
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2 9	N	2			59
07		620 N	431	-0-	-189	-0-	431	3		N	-0-			59
08		682 N	494	-0-	-188	-0-	494	3		N	-0-			59
09		630 N	431	-0-	-199	-0-	431	3		N	-0-			59
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			59
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			59
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			6,581				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// //CONT.//	46335 600 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396												
01		992 N	721	-0-	-271	-0-	720 3	1 9	N	1		124
02		756 N	668	-0-	-88	-0-	668 3		N	-0-		124
03		868 N	763	-0-	-105	-0-	763 3		N	-0-		124
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	701 3	2 9	N	2		126
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		126
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	790 3	2 9	N	2		128
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	764 3	3 9	N	3		131
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	915 3	2 9	N	2		133
09		780 N	733	-0-	-47	-0-	730 3	3 9	N	3		136
10		775 N	713	-0-	-62	-0-	713 3		N	-0-		136
11		900 N	843	-0-	-57	-0-	841 3	2 9	N	2		138
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	880 3	1 9	N	1		139
TOTAL GAS PROD:			9,322	TOTAL CONDENSATE PROD:						16		

SHARP, A. L.		WELL #:	3	RRCID -> 266936	COMPL. DATE 11/19/2011	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9924 - 10387		
01	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1076 3	4 9 N 4	76	
02	980 N	963	-0-	-17	-0-	956 3	7 9 N 6	82	
03	1147 N	908	-0-	-239	-0-	904 3	4 9 N 4	86	
04	1050 N	905	-0-	-145	-0-	905 3		86	
05	1054 N	861	-0-	-193	-0-	852 3	9 9 N 8	94	
06	870 N	786	-0-	-84	-0-	783 3	3 9 N 3	97	
07	930 N	784	-0-	-146	-0-	778 3	6 9 N 5	102	
08	868 N	776	-0-	-92	-0-	774 3	2 9 N 2	104	
09	780 N	292	-0-	-488	-0-	289 3	3 9 N 3	107	
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	870 3	2 9 N 2	109	
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	991 3	3 9 N 3	112	
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004 3	2 9 N 2	114	
TOTAL GAS PROD:			10,227	TOTAL CONDENSATE PROD:			42		

HELMCAMP		WELL #:	6	RRCID -> 266942	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10086 - 10314		
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074 3		66	
02	980 N	917	-0-	-63	-0-	908 3	9 9 N 8	74	
03	1085 N	739	-0-	-346	-0-	737 3	2 9 N 2	76	
04	1050 N	647	-0-	-403	-0-	646 3	1 9 N 1	77	
05	1023 N	657	-0-	-366	-0-	653 3	4 9 N 4	81	
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	635 3	1 9 N 1	82	
07	682 N	557	-0-	-125	-0-	555 3	2 9 N 2	84	
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		84	
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	594 3		84	
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3		84	
11	630 N	525	-0-	-105	-0-	525 3		84	
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		84	
TOTAL GAS PROD:			8,170	TOTAL CONDENSATE PROD:			18		

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		930 N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					156		
02		616 N	590	-0-	-26	-0-	590	3			N	-0-					156		
03		899 N	781	-0-	-118	-0-	781	3			N	-0-					156		
04		750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					156		
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					156		
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					156		
07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					156		
08		775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					156		
09		840 N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					156		
10		806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					156		
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					156		
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					156		
TOTAL GAS PROD:			9,127															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1085	3	23	9	N	21					164		
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	N	9					173		
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	975	3	36	9	N	33	156	1			50		
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	N	9					59		
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	3	24	9	N	22					81		
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	908	3	17	9	N	15					96		
07		930 N	703	-0-	-227	-0-	691	3	12	9	N	11					107		
08		930 N	756	-0-	-174	-0-	750	3	6	9	N	5					112		
09		900 N	291	-0-	-609	-0-	288	3	3	9	N	3					115		
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	775	3	26	9	N	24					139		
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	835	3	22	9	N	20					159		
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1111	3	36	9	N	33	140	1			52		
TOTAL GAS PROD:			10,372															TOTAL CONDENSATE PROD:	205

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					27		
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					27		
03		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					27		
04		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					27		
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					27		
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					27		
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					27		
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					27		
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					27		
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					27		
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					27		
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					27		
TOTAL GAS PROD:			781															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 117689	COMPL. DATE 07/25/1985	TOTAL DEPTH 16500	PERF.10229	- 10416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		1-T	RRCID -> 136008	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10375	- 10444				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 138414	COMPL. DATE 06/18/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10073	- 10465				
01	0	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			109
02	23 N	5	-0-	-18	-0-	5 2			Y	-0-			109
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-			109
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			Y	-0-			109
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			109
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			109
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	132			241
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			241
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			241
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			241
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			241
TOTAL GAS PROD:		90				TOTAL CONDENSATE PROD:		132					

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-T	RRCID -> 139005	COMPL. DATE 04/24/1991	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10447	- 10524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 178347	COMPL. DATE 06/03/2000	TOTAL DEPTH 11004	PERF. 9915	- 10862		
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2	Y	-0-		3	
02	308 N	191	-0-	-117	-0-	191 2	Y	-0-		3	
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2	Y	-0-		3	
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	164 2	Y	-0-		3	
05	217 N	62	-0-	-155	-0-	62 2	Y	-0-		3	
06	210 N	27	-0-	-183	-0-	27 2	Y	-0-		3	
07	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 2	Y	-0-		3	
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2	Y	-0-		3	
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	Y	-0-		3	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-		3	
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-		3	
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		Y	NO RPT		3	
TOTAL GAS PROD:		1,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 218121	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10180	- 10788		
01	0	1	-0-	1	1	1 2	Y	-0-		36	
02	T. A.	8	-0-	8	9	7 2	1 9	Y	1	1 1 36	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	36	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	36	
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	36	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	172 1	10 2	Y	-0-	35	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	35	
TOTAL GAS PROD:		191				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	0	2477	-0-	2477	10452	2477	2			Y	-0-			86
02	2800 N	2464	-0-	-336	10116	2463	2	1	9	Y	1	3	1	84
03	3100 N	2886	-0-	-214	9902	2886	2			Y	-0-			84
04	3000 N	2890	-0-	-110	9792	2890	2			Y	-0-			84
05	3100 N	2957	-0-	-143	9649	2957	2			Y	-0-			84
06	3000 N	2319	-0-	-681	8968	2312	2	7	9	Y	6	3	1	87
07	3100 N	2650	-0-	-450	8518	2650	2			Y	-0-			87
08	3100 N	3081	-0-	-19	8499	166	1	2915	2	Y	-0-			87
09	3000 N	3447	-0-	447	8946	452	1	2995	2	Y	-0-			87
10	3100 N	3646	-0-	546	9492	468	1	3178	2	Y	-0-			87
*11	3000 N	3740	-0-	740	10232	452	1	3288	2	Y	-0-			87
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	7225					Y	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		32,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008														

01	0	52	-0-	52	547	52	2			Y	-0-			36
02	591 N	44	-0-	-547	-0-	44	2			Y	-0-			36
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			36
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			36
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			36
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			36
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	-0-			36
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-			36
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-			36
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			36
*11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-			36
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-			55
03	14B2 EXT	23	-0-	23	47	23	2			Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			55
05	55 X	8	-0-	-47	-0-	8	2			Y	-0-			55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			55
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		85		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	15	-0-	15	181	15	2		Y	-0-			27
02		207 N	26	-0-	-181	-0-	26	2		Y	-0-			27
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			27
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			27
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			27
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			27
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			27
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			27
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			27
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

01		0	2306	-0-	2306	9401	2306	2		Y	-0-			45
02		2800 N	2027	-0-	-773	8628	2027	2		Y	-0-			45
03		3100 N	2638	-0-	-462	8166	2638	2		Y	-0-			45
04		3000 N	2293	-0-	-707	7459	2293	2		Y	-0-			45
05		3100 N	1781	-0-	-1319	6140	1781	2		Y	-0-			45
06		3000 N	3335	-0-	335	6475	3335	2		Y	-0-			45
07		3100 N	2557	-0-	-543	5932	2557	2		Y	-0-			45
08		3100 N	1376	-0-	-1724	4208	1376	2		Y	-0-			45
09		6998 X	2790	-0-	-4208	-0-	2790	2		Y	-0-			45
10		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-			45
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		Y	-0-			45
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 27,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

01		0	1282	-0-	1282	5383	1282	2		Y	-0-			27
02		2800 N	1193	-0-	-1607	3776	1193	2		Y	-0-			27
03		3100 N	1293	-0-	-1807	1969	1293	2		Y	-0-			27
04		3000 N	1335	-0-	-1665	304	1335	2		Y	-0-			27
05		1452 N	1148	-0-	-304	-0-	1148	2		Y	-0-			27
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-			27
07		1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2		Y	-0-			27
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		Y	-0-			27
09		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2		Y	-0-			27
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		Y	-0-			27
11		1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2		Y	-0-			27
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 13,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	228221	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10371 - 10467		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2022														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229672	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11106 - 12208
01		0	143	-0-	143	1023	143	2	Y	-0-		86
02		1157 N	134	-0-	-1023		134	2	Y	-0-		86
03		186 N	139	-0-	-47		139	2	Y	-0-		86
04		196 N	196	-0-	-0-		196	2	Y	-0-		86
05		155 N	127	-0-	-28		127	2	Y	-0-		86
06		145 N	145	-0-	-0-		145	2	Y	-0-		86
07		217 N	213	-0-	-4		213	2	Y	-0-		86
08		223 N	223	-0-	-0-		223	2	Y	-0-		86
09		214 N	214	-0-	-0-		214	2	Y	-0-		86
10		217 N	213	-0-	-4		213	2	Y	-0-		86
11		210 N	202	-0-	-8		202	2	Y	-0-		86
12		217 N	NO RPT	-0-	-217		-0-		Y	NO RPT		86

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	9999 - 11021
01		0	1979	-0-	1979	9759	1979	2	Y	-0-		67
02		2800 N	2270	-0-	-530	9229	2270	2	Y	-0-		67
03		3100 N	2466	-0-	-634	8595	2466	2	Y	-0-		67
04		3000 N	2362	-0-	-638	7957	2362	2	Y	-0-		67
05		3100 N	2434	-0-	-666	7291	2434	2	Y	-0-		67
06		3000 N	2439	-0-	-561	6730	2439	2	Y	-0-		67
07		3100 N	2411	-0-	-689	6041	2411	2	Y	-0-		67
08		3100 N	2486	-0-	-614	5427	2486	2	Y	-0-		67
09		3000 N	2366	-0-	-634	4793	2366	2	Y	-0-		67
10		3100 N	2355	-0-	-745	4048	2355	2	Y	-0-		67
11		3000 N	2300	-0-	-700	3348	2300	2	Y	-0-		67
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	899			Y	NO RPT		67

TOTAL GAS PROD: 25,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 230446	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 9965	- 11001			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	325	-0-	325	1083	325	2	Y	-0-			31
02	1273 N	190	-0-	-1083	-0-	190	2	Y	-0-			31
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	Y	-0-			31
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2	Y	-0-			31
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	Y	-0-			31
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2	Y	-0-			31
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-			31
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-			31
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			31
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2	Y	-0-			31
*11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2	Y	-0-			31
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		3,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230704	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 11105	PERF.10356	- 11020			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 232155	COMPL. DATE 09/07/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10627	- 10957			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233364	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10102 - 10820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	641	-0-	641	3090	641	2		Y	-0-			27
02	2800 N	691	-0-	-2109	981	691	2		Y	-0-			27
03	1656 N	675	-0-	-981	-0-	675	2		Y	-0-			27
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			27
05	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2		Y	-0-			27
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-			27
07	3100 N	4233	-0-	1133	1133	4233	2		Y	-0-			27
08	3100 N	3995	-0-	895	2028	3995	2		Y	-0-			27
09	3000 N	3450	-0-	450	2478	3450	2		Y	-0-			27
10	5261 X	2783	-0-	-2478	-0-	2783	2		Y	-0-			27
11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		Y	-0-			27
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		22,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11306 - 11694		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10968	PERF. 9918 - 10819		
01	0	-0-	-0-	-0-	892				Y	-0-			27
02	892 N	-0-	-0-	-892	-0-				Y	-0-			27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			27
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			27
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			27
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			27
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			27
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			27
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			27
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 233455	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10122	- 10992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 233800	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 10944	PERF.10164	- 10821			
01	0	54	-0-	54	221	54 2	Y	-0-		30		
02	270 N	49	-0-	-221	-0-	49 2	Y	-0-		30		
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2	Y	-0-		30		
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-		30		
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2	Y	-0-		30		
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	Y	-0-		30		
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2	Y	-0-		30		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-		30		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		30		
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	-0-		30		
*11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	Y	-0-		30		
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		30		
TOTAL GAS PROD:		861				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 234838	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 11152	PERF.10638	- 11010		
01	0	266	-0-	266	1132	266 2	Y	-0-		-0-	
02	1275 N	143	-0-	-1132	-0-	143 2	Y	-0-		-0-	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	Y	-0-		-0-	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-		-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-		-0-	
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	Y	-0-		-0-	
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	Y	-0-		-0-	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-		-0-	
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2	Y	-0-		-0-	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-		-0-	
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2	Y	-0-		-0-	
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		0	501	-0-	501	2501		501	2	Y	-0-			122
02		2800 N	331	-0-	-2469	32		331	2	Y	-0-			122
03		837 N	304	-0-	-533	-0-		304	2	Y	-0-			122
04		480 N	340	-0-	-140	-0-		340	2	Y	-0-			122
05		372 N	175	-0-	-197	-0-		175	2	Y	-0-			122
06		300 N	132	-0-	-168	-0-		132	2	Y	-0-			122
07		341 N	53	-0-	-288	-0-		53	2	Y	-0-			122
08		186 N	75	-0-	-111	-0-		75	2	Y	-0-			122
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2	Y	-0-			122
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	2	Y	-0-			122
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	2	Y	-0-			122
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			122
TOTAL GAS PROD:			3,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742														
01		0	896	-0-	896	4551		896	2	Y	-0-			73
02		2800 N	850	-0-	-1950	2601		850	2	Y	-0-			73
03		3100 N	898	-0-	-2202	399		898	2	Y	-0-			73
04		1254 N	855	-0-	-399	-0-		855	2	Y	-0-			73
05		868 N	837	-0-	-31	-0-		837	2	Y	-0-			73
06		840 N	680	-0-	-160	-0-		680	2	Y	-0-			73
07		868 N	434	-0-	-434	-0-		434	2	Y	-0-			73
08		837 N	566	-0-	-271	-0-		566	2	Y	-0-			73
09		690 N	568	-0-	-122	-0-		568	2	Y	-0-			73
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2	Y	-0-			73
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2	Y	-0-			73
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:			8,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768														
01		0	1913	-0-	1913	9895		1912	2	1	9	Y	1	50
02		2800 N	1682	-0-	-1118	8777		1681	2	1	9	Y	1	46
03		3100 N	1766	-0-	-1334	7443		1766	2	Y	-0-	5	1	46
04		3000 N	1610	-0-	-1390	6053		1610	2	Y	-0-			46
05		3100 N	3055	-0-	-45	6008		3055	2	Y	-0-			46
06		3000 N	3215	-0-	215	6223		3211	2	4	9	Y	4	45
07		3100 N	2870	-0-	-230	5993		2870	2	Y	-0-	5	1	45
08		3100 N	2787	-0-	-313	5680		2787	2	Y	-0-			45
09		8309 X	2629	-0-	-5680	-0-		2629	2	Y	-0-			45
10		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-		2548	2	Y	-0-			45
11		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		2640	2	Y	-0-			45
12		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:			26,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341	- 10972
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10242	- 10986
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11590	- 11810
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		0	2827	-0-	2827	21074	2827	2			Y	-0-
02		22991 X	1917	-0-	-21074	-0-	1917	2			Y	-0-
03		10602 X	1488	-0-	-9114	-0-	1488	2			Y	-0-
04		5010 X	1957	-0-	-3053	-0-	1957	2			Y	-0-
05		2821 X	2072	-0-	-749	-0-	2072	2			Y	-0-
06		2730 X	2565	-0-	-165	-0-	2565	2			Y	-0-
07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-
08		3100 N	3460	-0-	360	360	3460	2			Y	-0-
09		3000 N	3181	-0-	181	541	3181	2			Y	-0-
10		2512 X	1971	-0-	-541	-0-	1971	2			Y	-0-
11		1560 X	937	-0-	-623	-0-	937	2			Y	-0-
12		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		25,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10354 - 11021			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	79	-0-	79	275	79	2			Y	-0-			60
02		324 N	49	-0-	-275	-0-	49	2			Y	-0-			60
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			60
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			60
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			60
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			60
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			60
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			60
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			60
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			60
*11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			60
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10783 - 10810			

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243505	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	11420 - 12391			

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931 - 12172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	247795	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10180 - 10719		
01	0	6245	-0-	6245	16423	6243	2	2 9	Y	2			68
02	22000 X	5577	-0-	-16423	-0-	5577	2		Y	-0-	8 1		60
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6830	2	1 9	Y	1			61
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2		Y	-0-			61
05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2		Y	-0-			61
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4725	2	7 9	Y	6	8 1		59
07	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		Y	-0-			59
08	6820 X	4489	-0-	-2331	-0-	4489	2		Y	-0-			59
09	6120 X	4975	-0-	-1145	-0-	4975	2		Y	-0-			59
10	5952 X	4619	-0-	-1333	-0-	4619	2		Y	-0-			59
*11	5160 X	4687	-0-	-473	-0-	4687	2		Y	-0-			59
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				Y	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		59,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10708 - 11661		
01	0	532	-0-	532	2774	532	2		Y	-0-			48
02	2800 N	512	-0-	-2288	486	512	2		Y	-0-			48
03	1050 N	564	-0-	-486	-0-	564	2		Y	-0-			48
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			48
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-			48
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-			48
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			48
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		Y	-0-			48
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-			48
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-			48
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			48
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		10,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	313	-0-	313	1434	313	2		Y	-0-			27
02		1762 N	328	-0-	-1434	-0-	328	2		Y	-0-			27
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			27
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			27
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			27
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			27
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			27
08		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		Y	-0-			27
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			27
10		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		Y	-0-			27
11		360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2		Y	-0-			27
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			3,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950														

01		0	66	-0-	66	216	66	2		Y	-0-			60
02		218 N	2	-0-	-216	-0-	2	2		Y	-0-			60
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			60
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			60
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			60
06		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		Y	-0-			60
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	34	2	58 9	Y	53			113
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			113
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			113
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			113
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			113
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:			702			TOTAL CONDENSATE PROD:			53					

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767														

01		0	568	-0-	568	2517	568	2		Y	-0-			50
02		2800 N	527	-0-	-2273	244	527	2		Y	-0-			50
03		838 N	594	-0-	-244	-0-	594	2		Y	-0-			50
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			50
05		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		Y	-0-			50
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			50
07		589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2		Y	-0-			50
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			50
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-			50
10		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2		Y	-0-			50
*11		570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2		Y	-0-			50
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:			6,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10407	- 11760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1355	-0-	1355	5452	1355	2		Y	-0-			70
02		2800 N	1181	-0-	-1619	3833	1181	2		Y	-0-			70
03		3100 N	1268	-0-	-1832	2001	1268	2		Y	-0-			70
04		3000 N	1223	-0-	-1777	224	1223	2		Y	-0-			70
05		1492 N	1268	-0-	-224	-0-	1268	2		Y	-0-			70
06		1230 N	1038	-0-	-192	-0-	1038	2		Y	-0-			70
07		1271 N	882	-0-	-389	-0-	882	2		Y	-0-			70
08		1271 N	766	-0-	-505	-0-	766	2		Y	-0-			70
09		1050 N	860	-0-	-190	-0-	860	2		Y	-0-			70
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-			70
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-			70
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:				12,369		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10107	- 10993		
01		0	2779	-0-	2779	11277	2779	2		Y	-0-			84
02		13774 X	2497	-0-	-11277	-0-	2494	2	3 9	Y	3			87
03		3069 X	2746	-0-	-323	-0-	2746	2		Y	-0-			87
04		2700 X	2663	-0-	-37	-0-	2663	2		Y	-0-			87
05		2790 X	2700	-0-	-90	-0-	2700	2		Y	-0-			87
06		2700 X	2534	-0-	-166	-0-	2534	2		Y	-0-			87
07		2759 N	2532	-0-	-227	-0-	2532	2		Y	-0-			87
08		2697 N	2689	-0-	-8	-0-	2689	2		Y	-0-			87
09		2520 N	2408	-0-	-112	-0-	2408	2		Y	-0-			87
10		2542 N	2522	-0-	-20	-0-	2522	2		Y	-0-			87
11		2610 N	2414	-0-	-196	-0-	2414	2		Y	-0-			87
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:				28,484		TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

XTO ENERGY INC. PULLEN		945936		WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A	
01		0	488	-0-	488	2221	488	2		Y	-0-			15
02		2734 N	513	-0-	-2221	-0-	513	2		Y	-0-			15
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			15
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			15
05		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		Y	-0-			15
06		540 N	506	-0-	-34	-0-	504	2	2 9	Y	2			17
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3 9	Y	3			20
08		527 N	498	-0-	-29	-0-	480	2	18 9	Y	16			36
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	499	2	24 9	Y	22	51 1		7
10		527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2		Y	-0-			7
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			7
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:				6,663		TOTAL CONDENSATE PROD:				43				

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9466 - 10322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	200	-0-	200	6113	200 2		N	-0-		180
02	2800	N	1739	-0-	-1061	5052	1739 2		N	-0-		180
03	3100	N	2318	-0-	-782	4270	2294 2	24 9	N	22		202
04	3000	N	2061	-0-	-939	3331	2061 2		N	-0-		202
05	3100	N	2118	-0-	-982	2349	2118 2		N	-0-		202
06	3000	N	1942	-0-	-1058	1291	1942 2		N	-0-		202
07	3100	N	1896	-0-	-1204	87	1879 2	17 9	N	15	190 1	27
08	2108	N	1844	-0-	-264	-0-	1844 2		N	-0-		27
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-		27
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-		27
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-		27
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		22,380				TOTAL CONDENSATE PROD:				37		

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)				46338 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	176910	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	16110	PERF.	15262 - 15550
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195 3		N	-0-		-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-		-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172 3		N	-0-		-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-		-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-		-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-		-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,333				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
DODDS, R. L. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13670 - 15665
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	16790	PERF.14726 - 15921	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3049	-0-	3049	13306	3048 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	16119 X	2813	-0-	-13306	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	3469 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04	3450 X	3294	-0-	-156	-0-	3294 2		N	-0-			-0-
05	3565 X	3355	-0-	-210	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
06	3360 X	2994	-0-	-366	-0-	2994 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	1637	-0-	-1835	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
08	3472 X	2504	-0-	-968	-0-	2504 2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2216	-0-	-1024	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
10	3348 X	2553	-0-	-795	-0-	2553 2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2078	-0-	-922	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

AKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.14864 - 15387	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	924 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	1400 N	727	-0-	-673	-0-	726 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	1085 N	681	-0-	-404	-0-	681 2		N	-0-			-0-
*04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
05	806 N	394	-0-	-412	-0-	394 2		N	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
09	690 N	618	-0-	-72	-0-	618 2		N	-0-			-0-
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	597 2		N	-0-			-0-
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	582 2		N	-0-			-0-
12	651 N	321	-0-	-330	-0-	321 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226929	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	17088	PERF.14020 - 16886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-			-0-
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-			-0-
*04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-			-0-
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
08	1550 X	639	-0-	-911	-0-	639 2		N	-0-			-0-
09	1500 X	652	-0-	-848	-0-	652 2		N	-0-			-0-
10	1550 X	969	-0-	-581	-0-	969 2		N	-0-			-0-
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11439 X	8564	-0-	-2875	-0-	8564 2	N	-0-			-0-
02		10332 X	7313	-0-	-3019	-0-	7312 2	N	1	1 8		-0-
03		11439 X	9095	-0-	-2344	-0-	9095 2	N	-0-			-0-
*04		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8567 2	N	-0-			-0-
05		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623 2	N	-0-			-0-
06		8790 X	7806	-0-	-984	-0-	7806 2	N	-0-			-0-
07		9083 X	8712	-0-	-371	-0-	8712 2	N	-0-			-0-
08		9083 X	7545	-0-	-1538	-0-	7545 2	N	-0-			-0-
09		8340 X	8167	-0-	-173	-0-	8167 2	N	-0-			-0-
10		8711 X	7988	-0-	-723	-0-	7988 2	N	-0-			-0-
11		8430 X	8104	-0-	-326	-0-	8104 2	N	-0-			-0-
12		8711 X	8485	-0-	-226	-0-	8485 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		98,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	8513	-0-	8513	34202	8513	2	N	-0-			-0-
02	44077 X	9875	-0-	-34202	-0-	9875	2	N	-0-			-0-
03	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2	N	-0-			-0-
*04	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2	N	-0-			-0-
05	10075 X	9355	-0-	-720	-0-	9355	2	N	-0-			-0-
06	9750 X	8815	-0-	-935	-0-	8815	2	N	-0-			-0-
07	10075 X	9047	-0-	-1028	-0-	9047	2	N	-0-			-0-
08	10075 X	8849	-0-	-1226	-0-	8849	2	N	-0-			-0-
09	9060 X	8698	-0-	-362	-0-	8698	2	N	-0-			-0-
10	9362 X	9150	-0-	-212	-0-	9150	2	N	-0-			-0-
11	8820 X	8680	-0-	-140	-0-	8680	2	N	-0-			-0-
12	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		109,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569				
01	0	8830	-0-	8830	29946	8829	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	37361 X	7415	-0-	-29946	-0-	7415	2		N	-0-		-0-
03	9455 X	9022	-0-	-433	-0-	9022	2		N	-0-		-0-
*04	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2		N	-0-		-0-
05	8835 X	7762	-0-	-1073	-0-	7762	2		N	-0-		-0-
06	8730 X	6067	-0-	-2663	-0-	6067	2		N	-0-		-0-
07	9021 X	6906	-0-	-2115	-0-	6906	2		N	-0-		-0-
08	9021 X	6878	-0-	-2143	-0-	6878	2		N	-0-		-0-
09	7500 X	5429	-0-	-2071	-0-	5429	2		N	-0-		-0-
10	7750 X	4067	-0-	-3683	-0-	4067	2		N	-0-		-0-
11	6690 X	2732	-0-	-3958	-0-	2732	2		N	-0-		-0-
12	6913 X	2169	-0-	-4744	-0-	2169	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2622	-0-	-323	-0-	2621	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
*04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
09	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2		N	-0-			-0-
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,364				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2108 N	1881	-0-	-227	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
*04	2850 X	2196	-0-	-654	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2118	-0-	-827	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	1469	-0-	-1381	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
08	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
09	2040 X	1855	-0-	-185	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
10	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,988				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC REDDEN		//CONT.// //CONT.//	46770 500 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801												
01	0	4598	-0-	4598	17800	4598 2		N	-0-			-0-
02	22240 X	4440	-0-	-17800		4440 2		N	-0-			-0-
03	4588 X	3668	-0-	-920		3668 2		N	-0-			-0-
*04	4440 X	3781	-0-	-659		3781 2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4400	-0-	-188		4400 2		N	-0-			-0-
06	4440 X	4033	-0-	-407		4033 2		N	-0-			-0-
07	4588 X	4439	-0-	-149		4439 2		N	-0-			-0-
08	4708 X	4708	-0-	-0-		4708 2		N	-0-			-0-
09	4260 X	4168	-0-	-92		4168 2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4188	-0-	-245		4188 2		N	-0-			-0-
11	4440 X	4398	-0-	-42		4398 2		N	-0-			-0-
12	5046 X	5046	-0-	-0-		5046 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		51,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON, LEWIS				WELL #:	3	RRCID ->	231850	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	16535	PERF.15406 - 16057

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	231886	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	16860	PERF.15690 - 15999

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1	1 8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-	-0-	
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-	-0-	
03	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2		N	-0-	-0-	
*04	930 N	799	-0-	-131	-0-	799	2		N	-0-	-0-	
05	992 N	645	-0-	-347	-0-	645	2		N	-0-	-0-	
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-	-0-	
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	-0-	
08	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	2		N	-0-	-0-	
09	1230 N	545	-0-	-685	-0-	545	2		N	-0-	-0-	
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-	-0-	
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-	-0-	
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3782 X	3146	-0-	-636	-0-	3146	2		N	-0-	-0-	
02	3416 X	2311	-0-	-1105	-0-	2311	2		N	-0-	-0-	
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-	-0-	
*04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-	-0-	
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-	-0-	
06	3390 X	3093	-0-	-297	-0-	3093	2		N	-0-	-0-	
07	3503 X	3208	-0-	-295	-0-	3208	2		N	-0-	-0-	
08	3503 X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2		N	-0-	-0-	
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-	-0-	
10	3193 X	3083	-0-	-110	-0-	3083	2		N	-0-	-0-	
11	3120 X	3001	-0-	-119	-0-	3001	2		N	-0-	-0-	
12	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	3104	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2	N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
*04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-			-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
*04	330 N	76	-0-	-254	-0-	76	2	N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-			-0-
06	270 N	132	-0-	-138	-0-	132	2	N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
09	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844					
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-				-0-
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3556	2	1	9	N	1		1	8	-0-
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-				-0-
*04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-				-0-
05	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				-0-
06	150 X	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-				-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514			
01	837 N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-				-0-
02	616 N	492	-0-	-124	-0-	492	2			N	-0-				-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-				-0-
*04	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-				-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				-0-
06	690 N	463	-0-	-227	-0-	463	2			N	-0-				-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
08	558 N	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-				-0-
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	277	2			N	-0-				-0-
10	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-				-0-
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-				-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	6783	-0-	6783	24045	6783	2	N	-0-			-0-
02	28454 X	4409	-0-	-24045	-0-	4409	2	N	-0-			-0-
03	6262 X	5668	-0-	-594	-0-	5668	2	N	-0-			-0-
*04	6510 X	5850	-0-	-660	-0-	5850	2	N	-0-			-0-
05	6727 X	6100	-0-	-627	-0-	6100	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	5883	-0-	-627	-0-	5883	2	N	-0-			-0-
07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	5969	-0-	-138	-0-	5969	2	N	-0-			-0-
09	5910 X	5787	-0-	-123	-0-	5787	2	N	-0-			-0-
10	6107 X	5929	-0-	-178	-0-	5929	2	N	-0-			-0-
11	5880 X	5700	-0-	-180	-0-	5700	2	N	-0-			-0-
12	5983 X	5877	-0-	-106	-0-	5877	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	7266	-0-	7266	12911	7266	2		N	-0-			-0-
02	21627 X	8716	-0-	-12911	-0-	8716	2		N	-0-			-0-
03	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2		N	-0-			-0-
*04	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2		N	-0-			-0-
05	5952 X	4140	-0-	-1812	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
06	5760 X	3677	-0-	-2083	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
07	5952 X	3304	-0-	-2648	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
08	5952 X	1645	-0-	-4307	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-			-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-			-0-
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2		N	-0-			-0-
12	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547 X	4492	-0-	-9055	-0-	4491	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	12236 X	9403	-0-	-2833	-0-	9400	2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	13020 X	12561	-0-	-459	-0-	12560	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2		N	-0-			-0-
05	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2		N	-0-			-0-
06	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2		N	-0-			-0-
07	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2		N	-0-			-0-
08	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2		N	-0-			-0-
09	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	2		N	-0-			-0-
10	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	16585	2		N	-0-			-0-
11	13170 X	12916	-0-	-254	-0-	12916	2		N	-0-			-0-
12	13609 X	12741	-0-	-868	-0-	12741	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	9753	-0-	9753	25277	9751	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	31768 X	6491	-0-	-25277	-0-	6490	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	9641 X	8224	-0-	-1417	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
*04	9330 X	7333	-0-	-1997	-0-	7333	2		N	-0-			-0-
05	9641 X	8653	-0-	-988	-0-	8653	2		N	-0-			-0-
06	9330 X	1757	-0-	-7573	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
07	8215 X	4774	-0-	-3441	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
08	8649 X	4858	-0-	-3791	-0-	4858	2		N	-0-			-0-
09	8370 X	3669	-0-	-4701	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
10	8649 X	2844	-0-	-5805	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
11	4710 X	3519	-0-	-1191	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
12	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490				
01	4371 X	2455	-0-	-1916	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
02	3948 X	2970	-0-	-978	-0-	2969	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
*04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-			-0-
05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
06	4230 X	2305	-0-	-1925	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	3148	-0-	-1223	-0-	3148	2			N	-0-			-0-
08	4371 X	4162	-0-	-209	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
09	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-			-0-
10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-			-0-
11	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
12	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5565	-0-	5565	33300	5563	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	42344 X	9044	-0-	-33300	-0-	9041	2	3	9	N	3	3 8	-0-
03	8525 X	5916	-0-	-2609	-0-	5915	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*04	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-	-0-	-0-
05	8525 X	6584	-0-	-1941	-0-	6584	2			N	-0-	-0-	-0-
06	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-	-0-	-0-
07	8525 X	5025	-0-	-3500	-0-	5025	2			N	-0-	-0-	-0-
08	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-	-0-	-0-
09	8250 X	4681	-0-	-3569	-0-	4681	2			N	-0-	-0-	-0-
10	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-	-0-	-0-
11	8250 X	5727	-0-	-2523	-0-	5727	2			N	-0-	-0-	-0-
12	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		90,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	1001	-0-	-91	-0-	1001	2			N	-0-	-0-	-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-	-0-	-0-
*04	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-	-0-	-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	1004	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	106	-0-	-1971	-0-	106	2			N	-0-	-0-	-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	93 X	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-	-0-	-0-
06	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	16721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		14840 X	-0-	-0-	-14840	-0-					N	1	1	8			-0-
03		17050 X	8213	-0-	-8837	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
*04		20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
05		17050 X	16186	-0-	-864	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
06		16170 X	14246	-0-	-1924	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
07		17577 X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
08		17034 X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
09		17329 X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
10		17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
11		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
12		17050 X	16519	-0-	-531	-0-	16519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	662	-0-	662	1965	662	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	859	-0-	-1941	24	859	2	N	-0-		-0-	
03	1002 N	978	-0-	-24	-0-	978	2	N	-0-		-0-	
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-	
05	961 N	711	-0-	-250	-0-	711	2	N	-0-		-0-	
06	960 N	758	-0-	-202	-0-	758	2	N	-0-		-0-	
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-		-0-	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-	
09	750 N	656	-0-	-94	-0-	656	2	N	-0-		-0-	
10	1178 N	624	-0-	-554	-0-	624	2	N	-0-		-0-	
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-	
12	682 N	525	-0-	-157	-0-	525	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-		-0-	
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-		-0-	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-	
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		-0-	
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-		-0-	
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		-0-	
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-		-0-	
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-		-0-	
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-		-0-	
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-		-0-	
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		-0-	
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581								
01	30132 X	28065	-0-	-2067	-0-	28062	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	27216 X	24301	-0-	-2915	-0-	24299	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	30132 X	30026	-0-	-106	-0-	30025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	27150 X	9817	-0-	-17333	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
05	28055 X	8477	-0-	-19578	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
06	29070 X	7076	-0-	-21994	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	30039 X	7869	-0-	-22170	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	30039 X	6839	-0-	-23200	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	6940	-0-	-1250	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	8463 X	7018	-0-	-1445	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
11	7620 X	6738	-0-	-882	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	6778	-0-	-1096	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		149,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718								
01	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
02	78 N	29	-0-	-49	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		313				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	345	-0-	345	601	345	2	N	-0-			-0-
02		881 N	280	-0-	-601	-0-	280	2	N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
*04		330 N	152	-0-	-178	-0-	152	2	N	-0-			-0-
05		310 N	145	-0-	-165	-0-	145	2	N	-0-			-0-
06		240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2	N	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
08		155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	N	-0-			-0-
10		186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2	N	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

01		0	-0-	-0-	-0-	226			N	-0-			-0-
02		570 N	344	-0-	-226	-0-	344	2	N	-0-			-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
*04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
05		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2	N	-0-			-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2		N	-0-			-0-
02		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3773 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 2		N	-0-			-0-
*04		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027 2		N	-0-			-0-
05		1519 X	1240	-0-	-279	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
06		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		N	-0-			-0-
07		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 2		N	-0-			-0-
08		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-			-0-
09		1470 X	144	-0-	-1326	-0-	144 2		N	-0-			-0-
10		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		N	-0-			-0-
11		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-			-0-
12		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

01		28758 X	28758	-0-	-0-	-0-	28755 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		24021 X	24021	-0-	-0-	-0-	24019 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	28813 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*04		25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	25914 2		N	-0-			-0-
05		28761 X	28761	-0-	-0-	-0-	28761 2		N	-0-			-0-
06		28501 X	28501	-0-	-0-	-0-	28501 2		N	-0-			-0-
07		28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	28659 2		N	-0-			-0-
08		35124 X	35124	-0-	-0-	-0-	35124 2		N	-0-			-0-
09		36151 X	36151	-0-	-0-	-0-	36151 2		N	-0-			-0-
10		36772 X	36772	-0-	-0-	-0-	36772 2		N	-0-			-0-
11		35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	35287 2		N	-0-			-0-
12		35756 X	35756	-0-	-0-	-0-	35756 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 372,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

01		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8879 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		6860 X	492	-0-	-6368	-0-	492 2		N	-0-			-0-
03		7595 X	4614	-0-	-2981	-0-	4613 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480 2		N	-0-			-0-
05		7595 X	4376	-0-	-3219	-0-	4376 2		N	-0-			-0-
06		7350 X	3775	-0-	-3575	-0-	3775 2		N	-0-			-0-
07		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971 2		N	-0-			-0-
08		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042 2		N	-0-			-0-
09		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852 2		N	-0-			-0-
10		7595 X	1700	-0-	-5895	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
11		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871 2		N	-0-			-0-
12		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17143 X	10007	-0-	-7136	-0-	10007	2			N	-0-			-0-
02		15484 X	12771	-0-	-2713	-0-	12769	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	11808	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04		11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-			-0-
05		14136 X	11814	-0-	-2322	-0-	11814	2			N	-0-			-0-
06		13680 X	10921	-0-	-2759	-0-	10921	2			N	-0-			-0-
07		14136 X	10922	-0-	-3214	-0-	10922	2			N	-0-			-0-
08		11811 X	1526	-0-	-10285	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
09		11430 X	923	-0-	-10507	-0-	923	2			N	-0-			-0-
10		23384 X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2			N	-0-			-0-
11		10920 X	3225	-0-	-7695	-0-	3225	2			N	-0-			-0-
12		10912 X	6749	-0-	-4163	-0-	6749	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

01	341 X	283	-0-	-58	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
08	465 N	196	-0-	-269	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
10	341 N	83	-0-	-258	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12	465 N	56	-0-	-409	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6355 X	4532	-0-	-1823	-0-	4529	2	3 9	N	3	3 8	-0-	
02		5740 X	3071	-0-	-2669	-0-	3070	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
03		6355 X	187	-0-	-6168	-0-	187	2		N	-0-		-0-	
*04		4380 X	716	-0-	-3664	-0-	716	2		N	-0-		-0-	
05		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2		N	-0-		-0-	
06		4380 X	4225	-0-	-155	-0-	4225	2		N	-0-		-0-	
07		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		N	-0-		-0-	
08		6355 X	5440	-0-	-915	-0-	5440	2		N	-0-		-0-	
09		6150 X	5070	-0-	-1080	-0-	5070	2		N	-0-		-0-	
10		6355 X	3860	-0-	-2495	-0-	3860	2		N	-0-		-0-	
11		5250 X	5039	-0-	-211	-0-	5039	2		N	-0-		-0-	
12		5425 X	4124	-0-	-1301	-0-	4124	2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 47,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

01		25048 X	278	-0-	-24770	-0-	277	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		22624 X	299	-0-	-22325	-0-	298	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		25048 X	511	-0-	-24537	-0-	510	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*04		13140 X	580	-0-	-12560	-0-	580	2		N	-0-		-0-
05		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-
06		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		-0-
07		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		-0-
08		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-
09		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		-0-
10		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		-0-
11		690 X	418	-0-	-272	-0-	418	2		N	-0-		-0-
12		775 X	355	-0-	-420	-0-	355	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
*04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	455	-0-	455	2107	455	2	N	-0-			-0-
02	2345 N	238	-0-	-2107	-0-	238	2	N	-0-			-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32382 X	32382	-0-	-0-	-0-	32379	2	3 9	N	3	3 8	-0-
02	25342 X	25342	-0-	-0-	-0-	25340	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	32505 X	32505	-0-	-0-	-0-	32504	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*04	31432 X	31432	-0-	-0-	-0-	31432	2		N	-0-		-0-
05	31435 X	31435	-0-	-0-	-0-	31435	2		N	-0-		-0-
06	25500 X	23157	-0-	-2343	-0-	23157	2		N	-0-		-0-
07	30132 X	30132	-0-	-0-	-0-	30132	2		N	-0-		-0-
08	27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	27016	2		N	-0-		-0-
09	28128 X	28128	-0-	-0-	-0-	28128	2		N	-0-		-0-
10	26350 X	25457	-0-	-893	-0-	25457	2		N	-0-		-0-
11	29166 X	29166	-0-	-0-	-0-	29166	2		N	-0-		-0-
12	26988 X	26988	-0-	-0-	-0-	26988	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		343,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1297	-0-	1297	2273	1297	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1194	-0-	-1606	667	1194	2	N	-0-			-0-
03	667 N	-0-	-0-	-667	-0-			N	-0-			-0-
*04	3000 N	4235	-0-	1235	1235	4235	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	4246	-0-	1146	2381	4246	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3949	-0-	949	3330	3949	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1369	-0-	-1731	1599	1369	2	N	-0-			-0-
*08	2519 X	920	-0-	-1599	-0-	920	2	N	-0-			-0-
09	2010 X	415	-0-	-1595	-0-	415	2	N	-0-			-0-
10	2077 X	1073	-0-	-1004	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
11	2010 X	1058	-0-	-952	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
12	1364 X	536	-0-	-828	-0-	536	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.13780 - 15676					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628					
01	32192 X	32192	-0-	-0-	-0-	32190	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	29008 X	10433	-0-	-18575	-0-	10431	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	32116 X	13615	-0-	-18501	-0-	13615	2			N	-0-				-0-
*04	31080 X	29449	-0-	-1631	-0-	29449	2			N	-0-				-0-
05	32116 X	29770	-0-	-2346	-0-	29770	2			N	-0-				-0-
06	31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	31894	2			N	-0-				-0-
07	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	27406	2			N	-0-				-0-
08	29760 X	29548	-0-	-212	-0-	29548	2			N	-0-				-0-
09	31080 X	24384	-0-	-6696	-0-	24384	2			N	-0-				-0-
10	32116 X	25116	-0-	-7000	-0-	25116	2			N	-0-				-0-
11	31080 X	25259	-0-	-5821	-0-	25259	2			N	-0-				-0-
12	29543 X	27162	-0-	-2381	-0-	27162	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		306,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084				
01	5890 X	5838	-0-	-52	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
02	5320 X	5022	-0-	-298	-0-	5022	2			N	-0-			-0-
03	6076 X	5935	-0-	-141	-0-	5935	2			N	-0-			-0-
*04	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-			-0-
05	6076 X	5810	-0-	-266	-0-	5810	2			N	-0-			-0-
06	5730 X	3348	-0-	-2382	-0-	3348	2			N	-0-			-0-
07	5921 X	3906	-0-	-2015	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
08	5921 X	3778	-0-	-2143	-0-	3778	2			N	-0-			-0-
09	5610 X	3658	-0-	-1952	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
10	5797 X	2564	-0-	-3233	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
11	3780 X	3694	-0-	-86	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345 - 17010				
01	6355 X	3770	-0-	-2585	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
02	5740 X	3808	-0-	-1932	-0-	3807	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	6355 X	4950	-0-	-1405	-0-	4950	2			N	-0-			-0-
*04	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-			-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
06	4800 X	4366	-0-	-434	-0-	4366	2			N	-0-			-0-
07	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
08	6293 X	4959	-0-	-1334	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
09	6090 X	5898	-0-	-192	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
10	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-			-0-
11	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-			-0-
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634											
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468					
NASH		WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476					
01	5301 X	4989	-0-	-312	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
02	4760 X	4644	-0-	-116	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	5097	-0-	-111	-0-	43	1	5054	2	N	-0-		-0-
04	4980 X	4866	-0-	-114	-0-	68	1	4798	2	N	-0-		-0-
05	5084 X	4950	-0-	-134	-0-	96	1	4854	2	N	-0-		-0-
06	T. A.	4949	-0-	4949	4949	81	1	4868	2	N	-0-		-0-
07	T. A.	4978	-0-	4978	9927	73	1	4905	2	N	-0-		-0-
08	14890 X	4963	-0-	-9927	-0-	34	1	4929	2	N	-0-		-0-
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	99	1	4702	2	N	-0-		-0-
10	5053 X	4727	-0-	-326	-0-	31	1	4696	2	N	-0-		-0-
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	124	1	4780	2	N	-0-		-0-
12	4991 X	4546	-0-	-445	-0-	3	1	4543	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 58,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NASH		//CONT.// //CONT.//	49003 075 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 251743	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 14750	PERF.14131 - 14391				
01		7037 X	5733	-0-	-1304	-0-	5733 2	N	-0-			-0-
02		5740 X	5148	-0-	-592	-0-	195 1	4953 2	N	-0-		-0-
03		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523 2	N	-0-			-0-
04		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926 2	N	-0-			-0-
05		5735 X	3538	-0-	-2197	-0-	3538 2	N	-0-			-0-
06		T. A.	4300	-0-	4300	4300	4300 2	N	-0-			-0-
07		T. A.	4031	-0-	4031	8331	4031 2	N	-0-			-0-
08		12428 X	4097	-0-	-8331	-0-	4097 2	N	-0-			-0-
09		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 2	N	-0-			-0-
10		4433 X	3664	-0-	-769	-0-	87 1	3577 2	N	-0-		-0-
11		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606 2	N	-0-			-0-
12		5766 X	5417	-0-	-349	-0-	137 1	5280 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,572	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.			49692 750 027049	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 174252	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8995	PERF. 8419 - 8440				
01		1674 X	1534	-0-	-140	-0-	1534 3	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	996	-0-	996	996	996 3	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1020	-0-	1020	2016	1020 3	Y	-0-			-0-
04		2882 N	866	-0-	-2016	-0-	866 3	Y	-0-			-0-
05		1116 N	684	-0-	-432	-0-	684 3	Y	-0-			-0-
06		990 N	23	-0-	-967	-0-	23 3	Y	-0-			-0-
07		899 N	499	-0-	-400	-0-	499 3	Y	-0-			-0-
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	Y	-0-			-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	Y	-0-			-0-
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	Y	-0-			-0-
11		780 N	280	-0-	-500	-0-	280 3	Y	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,365	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICHARDSON, LETHA M.				WELL #: 3	RRCID -> 205609	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7226 - 7414	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
08		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 3	Y	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7	Y	-0-	
10		14B2 EXT	3	-0-	3	10	3 3	Y	
11		15 X	5	-0-	-10	-0-	5 3	Y	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			15	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)		49692 755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
AP OPERATING, INC.		027049													
LANE, T. W.		WELL #: 3		RRCID -> 290810		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 7368 - 7431					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	123	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-
11	143 R	122	-0-	-21	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		143		TOTAL CONDENSATE PROD:		123									

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)		49699 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
GERRED, D.E.		WELL #: 1		RRCID -> 066795		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 12161		PERF.10472 - 10486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LOPER GAS UNIT		49699 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		945936													
		WELL #: 1		RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10460 - 10618					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1788	-0-	1788	8377	54	1	1734	2	N	-0-				62
02	2800 N	2381	-0-	-419	7958	66	1	2121	2	N	176	176	1		62
03	3100 N	2417	-0-	-683	7275	73	1	2344	2	N	-0-				62
04	3000 N	2153	-0-	-847	6428	65	1	2088	2	N	-0-				62
05	3100 N	1547	-0-	-1553	4875	47	1	1500	2	N	-0-				62
06	3000 N	1587	-0-	-1413	3462	48	1	1539	2	N	-0-				62
07	3100 N	1442	-0-	-1658	1804	43	1	1399	2	N	-0-				62
08	3100 N	2073	-0-	-1027	777	62	1	2011	2	N	-0-				62
09	2378 N	1601	-0-	-777	-0-	48	1	1553	2	N	-0-				62
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	55	1	1780	2	N	-0-				62
11	2010 N	1569	-0-	-441	-0-	47	1	1522	2	N	-0-				62
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	61	1	1969	2	N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		22,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		176									

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

01	496 N	127	-0-	-369	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
02	448 N	133	-0-	-315	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
03	465 N	214	-0-	-251	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 10553 - 10723												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0	7083	-0-	7083	29257	207	1	N	191	191	84
							210	9				
02		36278 X	7021	-0-	-29257	-0-	211	1	N	-0-		84
03		8091 X	7497	-0-	-594	-0-	216	1	N	277	182	179
							305	9				
04		7830 X	7735	-0-	-95	-0-	233	1	N	-0-		179
05		8091 X	7304	-0-	-787	-0-	220	1	N	-0-		179
06		7530 X	6971	-0-	-559	-0-	210	1	N	-0-		179
07		7998 X	6932	-0-	-1066	-0-	208	1	N	-0-		179
08		7998 X	6574	-0-	-1424	-0-	198	1	N	-0-		179
09		7740 X	4819	-0-	-2921	-0-	145	1	N	-0-		179
10		7316 X	4420	-0-	-2896	-0-	133	1	N	-0-		179
11		6960 X	4434	-0-	-2526	-0-	133	1	N	-0-		179
12		6944 X	4289	-0-	-2655	-0-	123	1	N	182	193	168
							200	9				
TOTAL GAS PROD:			75,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			650			

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	3	Y	14		111
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	959	3	Y	30		141
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1237	3	Y	76	184	33
04		1080 N	947	-0-	-133	-0-	937	3	Y	9		42
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1193	3	Y	8		50
06		1080 N	696	-0-	-384	-0-	692	3	Y	4		54
07		992 N	712	-0-	-280	-0-	700	3	Y	11		65
08		1209 N	596	-0-	-613	-0-	594	3	Y	2		67
09		690 N	649	-0-	-41	-0-	588	3	Y	55		122
10		713 N	600	-0-	-113	-0-	596	3	Y	4		126
11		570 N	450	-0-	-120	-0-	431	3	Y	17		143
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	931	3	Y	11		154
TOTAL GAS PROD:			10,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			241			

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-		-0-
02		448 N	383	-0-	-65	-0-	383	3	Y	-0-		-0-
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	Y	-0-		-0-
04		360 N	303	-0-	-57	-0-	303	3	Y	-0-		-0-
05		434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3	Y	-0-		-0-
06		450 N	287	-0-	-163	-0-	287	3	Y	-0-		-0-
07		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3	Y	-0-		-0-
08		341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3	Y	-0-		-0-
09		300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3	Y	-0-		-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-		-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	Y	-0-		-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAC (RODESSA)		//CONT.//		50473 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 179494	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 7968	- 7976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAC (RODESSA 8200)				50473 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177930	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8210	- 8216		
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-	
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-	-0-	
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	-0-	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-	
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-	
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,906	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161							
WARREN		WELL #:		1	RRCID -> 262316	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 8219	PERF. 7116	- 7121		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAKE TRINIDAD (RODESSA)			//CONT.//	51599 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HENDERSON					
OPTIMUM EXPLORATION LLC			//CONT.//	625161										
ENSERCH PROCESSING, INC.			WELL #:	5	RRCID -> 266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7020 - 7024			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	284				Y	-0-			-0-
02		284 N	-0-	-0-	-284	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WAREING			WELL #:	2	RRCID -> 267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7040 - 7044			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	180	-0-	180	1059	180	2		Y	-0-			-0-
02		1178 N	119	-0-	-1059	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
04		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
05		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
07		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
*12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAKE WORTH (PENN. 5590)			51637 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TARRANT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351											
HYDE-HICKMAN WEST			WELL #:	2	RRCID -> 253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	4732 - 5629			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
03		682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2		N	-0-			-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
05		682 N	605	-0-	-77	-0-	605	2		N	-0-			-0-
06		600 N	558	-0-	-42	-0-	558	2		N	-0-			-0-
07		651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08		620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)		52733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752								
GENGE		WELL #: 1		RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
FEENEY HILL GAS UNIT		220903								
		WELL #: 1		RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)		53562 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 169539		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-		-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-		-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	59 1	N	-0-		-0-
08	1023 N	975	-0-	-48	-0-	40 1	N	-0-		-0-
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	84 1	N	-0-		-0-
10	992 N	962	-0-	-30	-0-	110 1	N	-0-		-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	126 1	N	-0-		-0-
12	992 N	971	-0-	-21	-0-	69 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)		53940 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC		186717									
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174387		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	4495	-0-	4495	19994	234 1	4261 2	N	-0-		119
02	22201 X	2207	-0-	-19994	-0-	134 1	2073 2	N	-0-	73 1	46
03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	105 1	1641 2	N	-0-		46
04	1560 X	50	-0-	-1510	-0-	3 1	47 2	N	-0-		46
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		46
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		46
07	1612 X	17	-0-	-1595	-0-	7 1	10 2	N	-0-		46
08	1612 X	138	-0-	-1474	-0-	8 1	130 2	N	-0-		46
09	60 X	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	N	-0-		46
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	N	-0-		46
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	N	-0-		46
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	47 1	603 2	N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		9,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)		53940 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC		186717									
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067152		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	607	-0-	607	1463	31 1	576 2	N	-0-		17
02	2022 N	559	-0-	-1463	-0-	34 1	525 2	N	-0-		17
03	806 N	617	-0-	-189	-0-	37 1	580 2	N	-0-		17
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	35 1	550 2	N	-0-		17
05	620 N	498	-0-	-122	-0-	32 1	466 2	N	-0-		17
06	600 N	426	-0-	-174	-0-	28 1	398 2	N	-0-		17
07	620 N	443	-0-	-177	-0-	40 1	403 2	N	-0-		17
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	24 1	391 2	N	-0-	14	31
						15 9					
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36 1	571 2	N	-0-	2	33
						2 9					
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30 1	465 2	N	-0-		33
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27 1	402 2	N	-0-		33
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	58 1	742 2	N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		6,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

JACKSON, M. L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999													TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1493	-0-	1493	4754	75	1	1364	2	N	49			182
02	2800 N	1615	-0-	-1185	3569	54	9	1477	2	N	38			220
03	3100 N	1699	-0-	-1401	2168	42	9	1540	2	N	55	174	1	101
04	3000 N	2017	-0-	-983	1185	98	1	1869	2	N	28			129
05	3100 N	1958	-0-	-1142	43	61	9	1785	2	N	46			175
06	1847 N	1804	-0-	-43	-0-	117	1	1647	2	N	39			214
07	2077 N	1907	-0-	-170	-0-	31	9	1683	2	N	41	173	1	82
08	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	122	1	1783	2	N	18			100
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	51	9	1858	2	N	32			132
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	114	1	1849	2	N	-0-			132
11	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	43	9	1546	2	N	62			194
12	2077 N	1189	-0-	-888	-0-	109	1	1055	2	N	46			240
						20	9							
						125	1							
						35	9							
						118	1							
						102	1							
						68	9							
						83	1							
						51	9							
TOTAL GAS PROD:		21,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		454								

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: LEON	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001													TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1209	-0-	1209	1209	1208	2	1	9	N	1			54
02	2134 N	925	-0-	-1209	-0-	924	2	1	9	N	1			55
03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1062	2	1	9	N	1			56
04	1170 N	864	-0-	-306	-0-	863	2	1	9	N	1			57
05	1023 N	972	-0-	-51	-0-	970	2	2	9	N	2			59
06	1020 N	864	-0-	-156	-0-	861	2	3	9	N	3			62
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	N	3			65
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2			67
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1			68
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	N	3			71
11	960 N	542	-0-	-418	-0-	538	2	4	9	N	4			75
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5			80
TOTAL GAS PROD:		11,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1612 N	1196	-0-	-416	-0-	1196	3		N	-0-			50	
02		1428 N	1302	-0-	-126	-0-	1302	3		N	-0-			50	
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			50	
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			50	
05		1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1352	3		N	-0-			50	
06		1440 N	1308	-0-	-132	-0-	1308	3		N	-0-			50	
07		1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1353	3	2 9	N	2			52	
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			52	
09		1320 N	1122	-0-	-198	-0-	1122	3		N	-0-			52	
10		1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186	3		N	-0-			52	
11		1380 N	1261	-0-	-119	-0-	1261	3		N	-0-			52	
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			52	
TOTAL GAS PROD:			15,623											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

01		465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3		N	-0-			30	
02		420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3		N	-0-			30	
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			30	
04		420 N	415	-0-	-5	-0-	409	3	6 9	N	5			35	
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			35	
06		450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3		N	-0-			35	
07		434 N	413	-0-	-21	-0-	410	3	3 9	N	3			38	
08		465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3		N	-0-			38	
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			38	
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			38	
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			38	
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			38	
TOTAL GAS PROD:			5,277											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID -> 161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 10798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626 - 10858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOOD		WELL #:		1	RRCID -> 181356	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622 - 10784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WOLENS HEIRS		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405							
						WELL #:	3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11094
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BONNER, TOM						WELL #:	2	RRCID ->	189400	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11024
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WOOD						WELL #:	3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.10688 - 11820
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1166	-0-	1166	4946	9	1	1157	2	N	-0-		-0-
02		5889 X	943	-0-	-4946	-0-	7	1	936	2	N	-0-		-0-
03		1395 X	1182	-0-	-213	-0-	8	1	1174	2	N	-0-		-0-
04		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	9	1	1415	2	N	-0-		-0-
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	9	1	1455	2	N	-0-		-0-
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	9	1	1413	2	N	-0-		-0-
07		1395 N	1031	-0-	-364	-0-	7	1	1024	2	N	-0-		-0-
08		1395 N	382	-0-	-1013	-0-	382	2			N	-0-		-0-
09		1350 N	839	-0-	-511	-0-	6	1	833	2	N	-0-		-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	12	1	1758	2	N	-0-		-0-
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	8	1	1188	2	N	-0-		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,819						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//CONT.// //CONT.//	54876 050 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3			RRCID -> 190961	COMPL. DATE 09/04/2002	TOTAL DEPTH 11996	PERF.10858	- 10996								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PYRAMID LAND		WELL #: 2	RRCID -> 191391	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10808	- 11046									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OSBORN		WELL #: 2	RRCID -> 192535	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10630	- 10750									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		PYRAMID LAND		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405							
						WELL #:	4	RRCID ->	193609	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084	PERF.10706 - 10966
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OSBORN				WELL #:	3	RRCID ->	194644	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10592 - 11864
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPER				WELL #:	4	RRCID ->	197305	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10596 - 10854
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		LOPER		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
						//CONT.//	189405								
				WELL #:		5	RRCID ->	197389	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554 - 10762		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BONNER, TOM				WELL #:		3	RRCID ->	197426	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10670 - 10914		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PYRAMID LAND				WELL #:		5	RRCID ->	198156	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740 - 10874		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 050 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 5	RRCID -> 202349	COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10628	- 11861							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER, ANDY				WELL #: 2	RRCID -> 202749	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12030	PERF.10848	- 11869							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	218	-0-	218	218	1 1	217	2		N	-0-					131
10	14B2 EXT	48	-0-	48	266	48 2				N	-0-					131
*11	14B2 EXT	325	-0-	325	591	2 1	323	2		N	-0-					131
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	591					N	NO RPT					131
TOTAL GAS PROD:		591				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOD				WELL #: 4	RRCID -> 202811	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 11960	PERF.10684	- 11752							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		BONNER, TOM		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405							
						WELL #:	4	RRCID ->	202910	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10648 - 10844
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OSBORN						WELL #:	6	RRCID ->	203653	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630 - 10774
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OSBORN						WELL #:	5	RRCID ->	203887	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659 - 11026
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//CONT.// //CONT.//	54876 050 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WOOD		WELL #:	6	RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	10707	-	11756
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	6	1	719	2	N	-0-		82
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	2	N	-0-		82
03	558 N	345	-0-	-213	-0-	2	1	343	2	N	-0-		82
04	540 N	192	-0-	-348	-0-	1	1	191	2	N	-0-		82
05	558 N	224	-0-	-334	-0-	1	1	223	2	N	-0-		82
06	330 N	214	-0-	-116	-0-	1	1	213	2	N	-0-		82
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	18		100
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	9						
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	197	2	76	9	N	69	141 1	28
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	652	2	N	-0-		28
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	3	1	490	2	N	-0-		28
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	5	1	661	2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			4,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			87				

PYRAMID LAND		WELL #:	9	RRCID ->	210441	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11018	-	11255
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		LOPER		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405								
				WELL #:		7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534 - 10831		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WOOD				WELL #:		7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828 - 10838		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WOOD				WELL #:		8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702 - 10776		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TOM BONNER		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID ->	219221	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937 - 11038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	219817	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782 - 10853		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220215	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10965 - 11170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOOD		WELL #: 11		RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OSBORN		WELL #: 7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		BONNER, TOM		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405							
						WELL #:	6	RRCID ->	272351	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 10790
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PYRAMID LAND						WELL #:	7	RRCID ->	276964	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10480 - 10641
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		ALBERT CYRUS ESTATE		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	282155	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.10420 - 11646
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	199233	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 11160
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 11195
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 11258
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 193277	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 197936	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878	- 11230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 213584	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12154	PERF.10976	- 11170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		54876 225 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 12082						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					32
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					32
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					32
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					32
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					32
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					32
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					32
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					32
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					32
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					32
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					32
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		6,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103						
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					65
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					65
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					65
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					65
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					65
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					65
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					65
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					65
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					65
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					65
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					65
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		5,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092						
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					150
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					150
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					150
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					150
05	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					150
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					150
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					150
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					150
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					150
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					150
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	612	3	144	9	N	131	177	1			104
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	891	3	105	9	N	95	169	1			30
TOTAL GAS PROD:		7,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		226								

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE									
		WELL #:	4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11729 - 11980					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-					45
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	3	7	9	N	6				51
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	3	4	9	N	4				55
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	3	7	9	N	6				61
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1259	3	33	9	N	30				91
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1162	3	4	9	N	4				95
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1255	3	96	9	N	87	177	1		5
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1219	3	72	9	N	65				70
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-				70
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-				70
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-				70
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:		16,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		202									

BONNER		WELL #:	5	RRCID ->	209661	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11764 - 11960	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER		WELL #:	7	RRCID ->	220490	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10996 - 11220		
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3		N	-0-	19	
02	532 N	500	-0-	-32	-0-	500	3		N	-0-	19	
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-	19	
04	570 N	534	-0-	-36	-0-	532	3	2	9	N	2	21
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-	21	
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3		N	-0-	21	
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	538	3	2	9	N	2	23
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3		N	-0-	23	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-	23	
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-	23	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-	23	
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-	23	
TOTAL GAS PROD:		6,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964																	
01		1271 N	1055	-0-	-216	-0-	1055	3			N	-0-					28
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					28
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					28
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	3	6	9	N	5					33
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					33
06		1200 N	1066	-0-	-134	-0-	1066	3			N	-0-					33
07		1054 N	963	-0-	-91	-0-	959	3	4	9	N	4					37
08		1209 N	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			N	-0-					37
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					37
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					37
11		990 N	984	-0-	-6	-0-	984	3			N	-0-					37
12		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD:			13,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

BONNER		WELL #:	9	RRCID ->	224810	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11000	-	12060	
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-	41	
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-	41	
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	41	
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	41	
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	41	
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-	41	
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-	41	
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-	41	
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-	41	
10		403 N	57	-0-	-346	-0-	57	3			N	-0-	41	
11		390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-	41	
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	41	

TOTAL GAS PROD:			4,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONNER		WELL #:	8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10723	-	10814	
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-	59	
02		168 N	104	-0-	-64	-0-	104	3			N	-0-	59	
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	59	
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-	59	
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	59	
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	59	
07		155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-	59	
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	59	
09		180 N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-	59	
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	59	
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-	59	
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	59	

TOTAL GAS PROD:			1,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WOOD		WELL #:	1	RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10622 - 11628									
01	0	249	-0-	249	805	2 1	247 2	N	-0-							10
02	988 N	183	-0-	-805	-0-	1 1	182 2	N	-0-							10
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	87 2	N	-0-							10
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-							10
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-							10
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2		N	-0-							10
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-							10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-							10
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	4 1	659 2	N	-0-							10
*11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	9 1	1353 2	N	-0-							10
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT							10

TOTAL GAS PROD: 2,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WOLENS HEIRS		WELL #:	3	RRCID -> 185379	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10904 - 11916									
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	3 1	384 2	N	-0-							100
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	2 1	351 2	N	-0-							100
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	3 1	502 2	N	-0-							100
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	5 1	718 2	N	-0-							100
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	5 1	803 2	N	-0-							130
						33 9										
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	5 1	787 2	N	-0-							130
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	5 1	835 2	N	-0-							130
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-							130
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	7 1	1003 2	N	-0-							130
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	6 1	856 2	N	-0-							130
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	5 1	770 2	N	-0-							130
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT							130

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 30																

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
WELL #: 1		RRCID -> 187939		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840		- 11924					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	14	1	1720	2	N	-0-				67
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	10	1	1393	2	N	129	169	1		27
						142	9								
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	2	N	-0-				27
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	8	1	1345	2	N	-0-				27
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	10	1	1533	2	N	-0-				27
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	2	N	-0-				27
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	9	1	1391	2	N	-0-				27
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				27
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	2	N	-0-				27
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	2	N	-0-				27
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	8	1	1099	2	N	-0-				27
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:		15,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		129									

BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189259		COMPL. DATE 11/22/2002				TOTAL DEPTH 12000			PERF.10754 - 11870		
01	0	984	-0-	984	10987	39	1	945	2	N	-0-				120
02	12138 X	1151	-0-	-10987	-0-	36	1	1115	2	N	-0-				120
03	3503 X	2500	-0-	-1003	-0-	48	1	2452	2	N	-0-				120
04	3390 X	2975	-0-	-415	-0-	49	1	2926	2	N	-0-				120
05	3131 X	3098	-0-	-33	-0-	50	1	3004	2	N	40				160
						44	9								
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	49	1	2946	2	N	18				178
						20	9								
07	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	51	1	2996	2	N	-0-				178
08	3100 X	2206	-0-	-894	-0-	50	1	2156	2	N	-0-				178
09	3030 X	2958	-0-	-72	-0-	50	1	2908	2	N	-0-				178
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	53	1	3280	2	N	-0-				178
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	54	1	3457	2	N	8	156	1		30
						9	9								
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		28,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003				TOTAL DEPTH 12000			PERF.10732 - 11158		
01	0	3200	-0-	3200	20075	25	1	3175	2	N	-0-				23
02	23783 X	3708	-0-	-20075	-0-	26	1	3682	2	N	-0-				23
03	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	33	1	4956	2	N	-0-				23
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	30	1	4789	2	N	-0-				23
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	30	1	4776	2	N	12				35
						13	9								
06	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	30	1	4590	2	N	5				40
						6	9								
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	32	1	4838	2	N	127				167
						140	9								
08	4557 X	2983	-0-	-1574	-0-	2964	2	19	9	N	17	156	1		28
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	41	1	6000	2	N	-0-				28
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	30	1	4543	2	N	10				38
						11	9								
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	37	1	5362	2	N	-0-				38
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT				38
TOTAL GAS PROD:		50,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		171									

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	0	693	-0-	693	11953	37	1	653	2	N	3	6	1	174
02	12984 X	1031	-0-	-11953	-0-	35	1	993	2	N	3	4	1	173
03	6293 X	317	-0-	-5976	-0-	33	1	277	2	N	6	6	1	173
04	4440 X	756	-0-	-3684	-0-	35	1	718	2	N	3	4	1	172
05	1147 X	320	-0-	-827	-0-	33	1	280	2	N	6			178
06	1110 X	241	-0-	-869	-0-	32	1	207	2	N	2	4	1	176
07	1147 X	416	-0-	-731	-0-	34	1	380	2	N	2			178
08	775 X	115	-0-	-660	-0-	50	1	65	2	N	-0-			178
09	750 X	46	-0-	-704	-0-	30	1	16	2	N	-0-	4	1	174
10	971 X	971	-0-	-0-	-0-	38	1	933	2	N	-0-	2	1	172
*11	390 X	284	-0-	-106	-0-	32	1	252	2	N	-0-			172
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:		5,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC OSBORN		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	4 1	569 2	N	-0-		27
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4 1	538 2	N	-0-		27
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	4 1	608 2	N	-0-		27
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	4 1	607 2	N	-0-		27
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	4 1	594 2	N	-0-		27
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	4 1	575 2	N	-0-		27
07	620 N	529	-0-	-91	-0-	3 1	526 2	N	-0-		27
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	473 2		N	-0-		27
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	4 1	616 2	N	-0-		27
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	4 1	549 2	N	-0-		27
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	4 1	511 2	N	-0-		27
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		6,205				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 192431	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11502 - 11512	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BONNER, TOM		WELL #:	3	RRCID -> 193606	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10670 - 11692					
01	0	1744	-0-	1744	9412	45 1	1699 2	N	-0-	14 1	45	
02	11147 X	1735	-0-	-9412	-0-	40 1	1695 2	N	-0-	6 1	39	
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	48 1	2507 2	N	-0-	13 1	26	
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	47 1	2585 2	N	-0-	6 1	20	
05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	48 1	2705 2	N	167		187	
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	184 9	46 1	2422 2	N	10	5 1	192
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	11 9	45 1	2046 2	N	-0-		192
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	50 1	1758 2	N	-0-		192	
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	46 1	2304 2	N	-0-	3 1	189	
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	47 1	2329 2	N	3	3 1	189	
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	3 9	16 1	2250 2	N	1		190
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	1 9		N	NO RPT		190	
TOTAL GAS PROD:		24,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		181				

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	0	11897	-0-	11897	53145	373	1 11182 2	N	311	268 1	346
02	65020 X	11875	-0-	-53145	-0-	342	9 335 1 11127 2	N	375	330 1	391
03	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	413	9 367 1 12813 2	N	326	520 1	197
04	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	359	9 354 1 12624 2	N	231	142 1	286
05	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	254	9 364 1 12938 2	N	510	183 1	613
06	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	561	9 351 1 12003 2	N	398	513 1	498
07	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	438	9 359 1 11745 2	N	99		597
08	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	109	9 449 1 9640 2	N	25	199 1	423
09	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	28	9 268 1 8270 2	N	40	105 1	358
10	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	44	9 149 1 8123 2	N	189	268 1	279
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	208	9 129 1 3610 2	N	204	175 1	308
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	224	9	N	NO RPT		308
TOTAL GAS PROD:		120,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,708					

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

01	0	198	-0-	198	3583	33	1 165 2	N	-0-		150
02	2800 N	1184	-0-	-1616	1967	37	1 1147 2	N	-0-		150
03	3100 N	1251	-0-	-1849	118	39	1 1212 2	N	-0-		150
04	1241 N	1123	-0-	-118	-0-	37	1 1086 2	N	-0-		150
05	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	38	1 1102 2	N	-0-		150
06	1200 N	704	-0-	-496	-0-	35	1 663 2	N	5		155
07	1147 N	823	-0-	-324	-0-	6	9 37 1 786 2	N	-0-		155
08	1147 N	589	-0-	-558	-0-	50	1 539 2	N	-0-		155
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	40	1 1349 2	N	-0-		155
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	12	1 1762 2	N	16	146 1	25
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	18	9 10 1 1437 2	N	-0-		25
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		11,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		34
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 4	RRCID -> 196274	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11542	- 11752								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LOPER		WELL #: 5	RRCID -> 197283	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10554	- 11650							
01	3100 N	1243	-0-	-1857	3058	41 1	1202 2	N	-0-	16 1	22			
02	2800 N	1254	-0-	-1546	1512	37 1	1217 2	N	-0-	3 1	19			
03	2914 N	1402	-0-	-1512	-0-	40 1	1355 2	N	6	18 1	7			
						7 9								
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	39 1	1347 2	N	4	7 1	4			
						4 9								
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	41 1	1549 2	N	7		11			
						8 9								
06	1350 N	1150	-0-	-200	-0-	38 1	1111 2	N	1	5 1	7			
						1 9								
07	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	40 1	1280 2	N	2		9			
						2 9								
08	1612 N	1389	-0-	-223	-0-	50 1	1338 2	N	1		10			
						1 9								
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	40 1	1414 2	N	4	7 1	7			
						4 9								
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	10 1	1520 2	N	179	7 1	179			
						197 9								
11	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	9 1	1280 2	N	3	148 1	34			
						3 9								
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		34			
TOTAL GAS PROD:			15,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			207					

BONNER, ANDY		WELL #: 2	RRCID -> 197709	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11675	- 11869							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
		WELL #:	5	RRCID -> 199248	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11489	- 11861								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOOD		WELL #:	3	RRCID -> 200353	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 11946	PERF.11500	- 11820								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PYRAMID LAND		WELL #:	6	RRCID -> 200622	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 12185	PERF.10940	- 11942								
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	N	-0-					31
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-					31
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	2	N	-0-					31
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	2	N	-0-					31
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-					31
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	N	-0-					31
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-					31
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					31
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	1	1	127	2	N	-0-					31
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	1	1	108	2	N	-0-					31
*11	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					31
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:		2,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LOPER						6	RRCID -> 201508	COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050	PERF.10520	- 11624	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

PYRAMID LAND				WELL #:	8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990	- 12096
01	0	1255	-0-	1255	5599	41	1	1214	2	N	-0-		25
02	2800 N	1266	-0-	-1534	4065	37	1	1229	2	N	-0-		25
03	3100 N	1200	-0-	-1900	2165	39	1	1161	2	N	-0-		25
04	3000 N	1078	-0-	-1922	243	37	1	1041	2	N	-0-		25
05	1395 N	1030	-0-	-365	-0-	38	1	992	2	N	-0-		25
06	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	37	1	1024	2	N	-0-		25
07	1116 N	932	-0-	-184	-0-	37	1	895	2	N	-0-		25
08	1023 N	650	-0-	-373	-0-	50	1	600	2	N	-0-		25
09	1050 N	704	-0-	-346	-0-	35	1	652	2	N	15		40
						17	9						
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	38	1	923	2	N	37		77
						41	9						
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	884	2	N	-0-		77
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		11,098				TOTAL CONDENSATE PROD:				52			

HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461	- 11716
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		WELL #: 4		RRCID -> 202909		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 11671							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	10	1	1246	2	N	-0-					110
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	2	N	-0-					110
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	2	N	-0-					110
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	8	1	1327	2	N	-0-					110
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	9	1	1454	2	N	-0-					110
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	9	1	1349	2	N	-0-					180
							77	9									
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	2	N	-0-					180
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-	141	1			39
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	12	1	1816	2	N	-0-					39
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	10	1	1550	2	N	-0-					39
*11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	9	1	1357	2	N	-0-					39
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39
TOTAL GAS PROD:		14,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		70									

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203873		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659 - 11750							
01		713 N	637	-0-	-76	-0-	5	1	632	2	N	-0-					68
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	2	N	-0-					68
03		713 N	527	-0-	-186	-0-	3	1	524	2	N	-0-					68
04		630 N	523	-0-	-107	-0-	3	1	520	2	N	-0-					68
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	2	N	-0-					68
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	2	N	-0-					68
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	2	N	-0-					68
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					68
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	N	-0-					68
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	2	N	-0-					68
*11		660 N	640	-0-	-20	-0-	4	1	636	2	N	-0-					68
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					68
TOTAL GAS PROD:		6,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 203905		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.11552 - 11756							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
ROBINSON, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203975	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11777	- 11965			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	653	-0-	653	2908		5	1	648	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	527	-0-	-2273	635		4	1	523	2	N	-0-			-0-
03	1120 N	485	-0-	-635	-0-		3	1	482	2	N	-0-			-0-
04	630 N	484	-0-	-146	-0-		3	1	481	2	N	-0-			-0-
05	589 N	542	-0-	-47	-0-		3	1	539	2	N	-0-			-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-		3	1	424	2	N	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-		4	1	628	2	N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2			N	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-		5	1	674	2	N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-		5	1	672	2	N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-		4	1	566	2	N	-0-			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PYRAMID LAND		WELL #:		9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11844	- 11954
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPER		WELL #:		7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534	- 11738	
01	1674 N	1560	-0-	-114	-0-		12	1	1548	2	N	-0-	57
02	1736 N	1535	-0-	-201	-0-		11	1	1524	2	N	-0-	57
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		11	1	1696	2	N	-0-	57
04	1500 N	1453	-0-	-47	-0-		9	1	1444	2	N	-0-	57
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		11	1	1826	2	N	-0-	57
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		12	1	1825	2	N	-0-	57
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		12	1	1751	2	N	-0-	57
08	1829 N	1627	-0-	-202	-0-		1627	2			N	-0-	57
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		15	1	2137	2	N	-0-	57
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		12	1	1789	2	N	55	45 1 67
							61	9					
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		12	1	1733	2	N	-0-	67
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-						N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:		19,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11563 - 11568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828 - 11820
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	1 1	125 2	N	-0-		10
02	364 N	186	-0-	-178	-0-	1 1	185 2	N	-0-		10
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	2 1	282 2	N	-0-		10
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 1	280 2	N	-0-		10
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2 1	357 2	N	-0-		10
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2 1	282 2	N	-0-		10
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2 1	314 2	N	-0-		10
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 2		N	-0-		10
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	2 1	264 2	N	-0-		10
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	2 1	264 2	N	-0-		10
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	4 1	514 2	N	-0-		10
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		10

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626 - 11561
01	0	698	-0-	698	2361	5 1	693 2	N	-0-		87
02	2800 N	632	-0-	-2168	193	4 1	628 2	N	-0-		87
03	913 N	720	-0-	-193	-0-	5 1	715 2	N	-0-		87
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	4 1	698 2	N	-0-		87
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	6 1	1016 2	N	-0-		87
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	5 1	757 2	N	-0-		87
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	5 1	822 2	N	-0-		87
08	806 N	539	-0-	-267	-0-	539 2		N	-0-		87
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	6 1	832 2	N	-0-		87
10	806 N	643	-0-	-163	-0-	4 1	639 2	N	-0-		87
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	6 1	863 2	N	-0-		87
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		87

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 8		RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	0	3110	-0-	3110	9554	56	1	3053	2	N	1	2	1	22
02	13729 X	4175	-0-	-9554	-0-	57	1	4114	2	N	4	1	1	25
03	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	67	1	5343	2	N	14	13	1	26
04	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	61	1	4893	2	N	5	7	1	24
05	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	65	1	5347	2	N	9			33
06	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	64	1	5159	2	N	5	6	1	32
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	66	1	5272	2	N	3			35
08	2790 X	2337	-0-	-453	-0-	50	1	2245	2	N	38			73
09	2700 X	844	-0-	-1856	-0-	36	1	807	2	N	1	30	1	44
10	2790 X	1622	-0-	-1168	-0-	42	1	1580	2	N	-0-	13	1	31
*11	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	68	1	5453	2	N	-0-			31
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		43,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016					
01	0	294	-0-	294	660	2	1	292	2	N	-0-			50
02	871 N	211	-0-	-660	-0-	1	1	210	2	N	-0-			50
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	N	-0-			50
04	270 N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-			50
05	248 N	114	-0-	-134	-0-	1	1	113	2	N	-0-			50
06	390 N	275	-0-	-115	-0-	2	1	273	2	N	-0-			50
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	2	N	-0-			50
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			50
09	270 N	82	-0-	-188	-0-	1	1	81	2	N	-0-			50
10	465 N	185	-0-	-280	-0-	1	1	184	2	N	-0-			50
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			50
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		2,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TOM BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596													
01	0	32	-0-	32	4130	32	1		N	-0-			22
02	2800 N	28	-0-	-2772	1358	28	1		N	-0-			22
03	1389 N	31	-0-	-1358	-0-	31	1		N	-0-			22
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-		22
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			22
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	N	1		23
						1	9						
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	N	-0-		23
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	283	2	N	73		96
						80	9						
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	N	146	189 1	53
						161	9						
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	-0-	1 1	52
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	41	1	1549	2	N	-0-		52
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		5,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11925			
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			20
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			20
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			20
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			20
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			20
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			20
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			20
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			20
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11913			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	219816	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782	- 11757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	50	1	2365	2	N	-0-		85
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1115	2	N	-0-		85
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	45	1	2130	2	N	-0-		85
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	45	1	2223	2	N	-0-		85
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	43	1	1899	2	N	-0-		85
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	41	1	1691	2	N	-0-		85
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	44	1	1940	2	N	-0-		85
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	2	N	-0-		85
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	41	1	1593	2	N	-0-		85
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	43	1	1789	2	N	-0-		85
*11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	2	N	-0-		85
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		20,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630	- 11766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	802	-0-	802	802	6	1	796	2	N	-0-		80
02	837 N	35	-0-	-802	-0-	35	2			N	-0-		80
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		80
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-	1 1	79
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		79
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	1 1	78
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		78
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		78
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	1 1	77
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-		77
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		77
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	220467	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10936	- 11779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521											
01	0	407	-0-	407	1823	3 1	404 2	N	-0-		117
02	2079 N	256	-0-	-1823	-0-	2 1	254 2	N	-0-		117
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	2 1	318 2	N	-0-		117
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	2 1	353 2	N	-0-		117
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	3 1	516 2	N	-0-		117
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	4 1	647 2	N	-0-		117
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	4 1	638 2	N	-0-		117
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		117
09	660 N	639	-0-	-21	-0-	4 1	635 2	N	-0-		117
10	651 N	538	-0-	-113	-0-	4 1	534 2	N	-0-		117
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	4 1	536 2	N	-0-		117
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		117
TOTAL GAS PROD:		5,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WOOD		WELL #:	14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10666 - 11756
01	806 N	408	-0-	-398	-0-	35 1	373 2	N	-0-		26
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	36 1	1115 2	N	-0-		26
03	1488 N	612	-0-	-876	-0-	35 1	577 2	N	-0-		26
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	36 1	853 2	N	-0-		26
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	41 1	1476 2	N	-0-		26
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	39 1	1277 2	N	-0-		26
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	41 1	1464 2	N	-0-		26
08	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	50 1	1278 2	N	-0-		26
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	39 1	1315 2	N	-0-		26
10	1519 N	1247	-0-	-272	-0-	39 1	1208 2	N	-0-		26
*11	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	39 1	1187 2	N	-0-		26
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		12,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	221091	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11536 - 11561
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221379	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11628 - 11636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD		WELL #:		16	RRCID ->	221516	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10920 - 11947
01		0	871	-0-	871	3492	7 1	864 2	N	-0-	113
02		2800 N	783	-0-	-2017	1475	5 1	778 2	N	-0-	113
03		2294 N	819	-0-	-1475		5 1	814 2	N	-0-	113
04		840 N	797	-0-	-43		5 1	792 2	N	-0-	113
05		868 N	814	-0-	-54		5 1	809 2	N	-0-	113
06		780 N	719	-0-	-61		5 1	706 2	N	7	120
							8 9				
07		837 N	668	-0-	-169	-0-	4 1	650 2	N	13	133
							14 9				
08		806 N	674	-0-	-132	-0-	674 2		N	-0-	133
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	6 1	811 2	N	-0-	133
10		682 N	681	-0-	-1	-0-	5 1	676 2	N	-0-	133
11		660 N	567	-0-	-93	-0-	4 1	563 2	N	-0-	133
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	133

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WOOD		WELL #:		17	RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909 - 11913
01		558 N	530	-0-	-28	-0-	4 1	526 2	N	-0-	74
02		504 N	470	-0-	-34	-0-	3 1	467 2	N	-0-	74
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	3 1	504 2	N	-0-	74
04		510 N	504	-0-	-6	-0-	3 1	501 2	N	-0-	74
05		527 N	520	-0-	-7	-0-	3 1	517 2	N	-0-	74
06		480 N	478	-0-	-2	-0-	3 1	475 2	N	-0-	74
07		527 N	434	-0-	-93	-0-	3 1	431 2	N	-0-	74
08		527 N	468	-0-	-59	-0-	468 2		N	-0-	74
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	4 1	528 2	N	-0-	74
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	3 1	445 2	N	-0-	74
*11		450 N	448	-0-	-2	-0-	3 1	445 2	N	-0-	74
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	74

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																			
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006												TOTAL DEPTH	12130	PERF.11707 - 11919					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006												TOTAL DEPTH	12370	PERF.11929 - 12139					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006												TOTAL DEPTH	12321	PERF. 0 - 11930					
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1452	2	N	-0-						181
02	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	-0-	9	1	1233	2	N	-0-						181
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	-0-	9	1	1335	2	N	-0-						181
04	1350	N	848	-0-	-502	-0-	-0-	5	1	843	2	N	-0-						181
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1468	2	N	-0-						181
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1301	2	N	-0-						181
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	984	2	N	-0-						181
08	1395	N	773	-0-	-622	-0-	-0-	773	2			N	-0-						181
09	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	-0-	7	1	1079	2	N	-0-						181
10	992	N	504	-0-	-488	-0-	-0-	3	1	466	2	N	32	173	1				40
								35	9										
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	974	2	N	-0-						40
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					N	NO RPT						40
TOTAL GAS PROD:												12,017	TOTAL CONDENSATE PROD:				32		

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:	1	RRCID ->	252326	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10404 - 11587
01	0	1529	-0-	1529	7213	43 1	1482 2	N	4	7 1	197
02	2800 N	1394	-0-	-1406	5807	38 1	1354 2	N	2	1 1	198
03	3100 N	1587	-0-	-1513	4294	42 1	1536 2	N	8	9 1	197
04	3000 N	1539	-0-	-1461	2833	40 1	1492 2	N	6	6 1	197
05	3100 N	1623	-0-	-1477	1356	41 1	1570 2	N	11		208
06	2901 N	1545	-0-	-1356	-0-	40 1	1501 2	N	4	7 1	205
07	1581 N	1125	-0-	-456	-0-	38 1	1084 2	N	3		208
08	1612 N	1171	-0-	-441	-0-	50 1	1121 2	N	-0-		208
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	41 1	1615 2	N	-0-	8 1	200
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	42 1	1606 2	N	4	6 1	198
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	4 9	1490 2	N	-0-		198
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	41 1		N	NO RPT		198

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PYRAMID LAND		WELL #:	12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11914 - 11922
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	2 1	305 2	N	-0-		159
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	2 1	290 2	N	-0-		159
03	434 N	307	-0-	-127	-0-	2 1	305 2	N	-0-		159
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2 1	301 2	N	-0-		159
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2 1	310 2	N	-0-		159
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	2 1	288 2	N	-0-		159
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	2 1	259 2	N	-0-		159
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		N	-0-		159
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	2 1	334 2	N	-0-		159
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2 1	297 2	N	-0-		159
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	2 1	259 2	N	-0-		159
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		159

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10538	-	11708
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	2667	-0-	2667	15333	52	1	2589	2	N	24		122	
02	18192 X	2859	-0-	-15333	-0-	26	9	48	1	N	-0-		122	
03	4495 X	4068	-0-	-427	-0-	58	1	4010	2	N	-0-		122	
04	4140 X	4128	-0-	-12	-0-	56	1	4072	2	N	-0-		122	
05	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	58	1	4227	2	N	38		160	
06	3930 X	3834	-0-	-96	-0-	42	9	54	1	N	120	197 1	83	
07	4278 X	3715	-0-	-563	-0-	132	9	55	1	N	50		133	
08	4340 X	3004	-0-	-1336	-0-	55	9	50	1	N	52	159 1	26	
09	4200 X	4189	-0-	-11	-0-	57	9	58	1	N	-0-		26	
10	4340 X	4226	-0-	-114	-0-	59	1	4077	2	N	82		108	
11	3840 X	3813	-0-	-27	-0-	90	9	56	1	N	-0-		108	
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		108	
TOTAL GAS PROD:		40,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		366								

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		WELL #:		1	RRCID ->	281665	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.	10420	-	11646
01	0	1227	-0-	1227	32616	1197	2	30	9	N	27		216			
02	39853 X	7237	-0-	-32616	-0-	7208	2	29	9	N	26	173 1	69			
03	10540 X	8861	-0-	-1679	-0-	8600	2	261	9	N	237	179 1	127			
04	10200 X	8915	-0-	-1285	-0-	8816	2	99	9	N	90		217			
05	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8471	2	28	9	N	25	177 1	65			
06	8580 X	7301	-0-	-1279	-0-	7269	2	32	9	N	29		94			
07	9207 X	7530	-0-	-1677	-0-	7488	2	42	9	N	38		132			
08	9207 X	7096	-0-	-2111	-0-	7064	2	32	9	N	29		161			
09	8910 X	6885	-0-	-2025	-0-	6786	2	99	9	N	90	177 1	74			
10	8494 X	6035	-0-	-2459	-0-	6015	2	20	9	N	18		92			
11	7290 X	5211	-0-	-2079	-0-	5130	2	81	9	N	74		166			
12	7533 X	5112	-0-	-2421	-0-	5062	2	50	9	N	45		211			
TOTAL GAS PROD:		79,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		728										

LOPER (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST		//CONT.//	54876 225 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	10878 - 11860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	10680 - 11930	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		84	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		84	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		84	
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	Y	-0-		84	
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		84	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		84	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		84	
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	Y	-0-		84	
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	Y	-0-		84	
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2	Y	-0-		84	
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	Y	-0-		84	
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2	Y	-0-		84	

TOTAL GAS PROD:		2,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUNA (PETTIT)		55712 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		945936												
LARSON A		WELL #: 1		RRCID -> 177270		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8347 - 8386				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A"		55712 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
WELL #: 1		RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 8201 - 8266						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT 'A'		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #: 1		RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8288 - 8432						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (TRAVIS PEAK)		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		945936												
KNIGHT A		WELL #: 1		RRCID -> 162481		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8754 - 8829				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT B		//CONT.// 55712 380 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KNIGHT A		WELL #: 2		RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CARTER GU #1		56882 500 090870		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON								
		WELL #: 1		RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255								
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	136	3	24	9	N	22					69
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	67	3	32	9	N	29					98
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2					100
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1	9	N	1					101
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	83	3	1	9	N	1					102
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					102
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					102
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					102
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					102
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					102
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					102
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	49	3	64	9	N	58					160
TOTAL GAS PROD:		1,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	1237	-0-	1237	2014	73	1	1164	2	N	-0-
02		2800 N	1463	-0-	-1337	677	79	1	1384	2	N	-0-
03		2404 N	1727	-0-	-677	-0-	99	1	1628	2	N	-0-
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	100	1	1558	2	N	-0-
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	103	1	1592	2	N	-0-
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	90	1	1481	2	N	-0-
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	91	1	1416	2	N	-0-
08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	98	1	1380	2	N	-0-
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	100	1	1292	2	N	-0-
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	95	1	987	2	N	-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	87	1	1232	2	N	-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			16,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5034	3	168	9	N	328
02		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3502	3	116	9	N	250
03		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3192	3	58	9	N	303
04		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2315	3	44	9	N	343
05		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2447	3	51	9	N	218
06		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2678	3	50	9	N	263
07		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3289	3	46	9	N	305
08		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3982	3	54	9	N	182
09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4224	3	89	9	N	263
10		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4607	3	70	9	N	327
11		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4752	3	145	9	N	105
12		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	4990	3	268	9	N	180
TOTAL GAS PROD:			46,171			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,054			

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	21
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	21
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	21
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	21
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	21
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	21
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	21
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	21
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	21
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	21
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	21
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	21
TOTAL GAS PROD:			768			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-			-0-
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-			-0-
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-			-0-
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-			-0-
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-			-0-
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-			-0-
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-			-0-
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-			-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
07	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-			-0-
08	527 N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-			-0-
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-			-0-
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	644 N	393	-0-	-251	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	690 N	646	-0-	-44	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	713 N	452	-0-	-261	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	713 N	305	-0-	-408	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	660 N	452	-0-	-208	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	465 N	182	-0-	-283	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,498															
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	1596 N	450	-0-	-1146	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1409	-0-	-513	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1798 N	1201	-0-	-597	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,651															
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		642															
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			33	
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			33	
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			33	
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			33	
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			33	
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			33	
07		341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3		N	-0-			33	
08		372 N	228	-0-	-144	-0-	228	3		N	-0-			33	
09		330 N	246	-0-	-84	-0-	246	3		N	-0-			33	
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			33	
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2 9	N	-0-			35	
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			35	
TOTAL GAS PROD:			3,269											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			643											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

01		0	59	-0-	59	232	59	1		N	-0-			45	
02		288 N	56	-0-	-232	-0-	56	1		N	-0-			45	
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			45	
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	1		N	-0-			45	
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	1		N	-0-			45	
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			45	
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-			45	
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	1		N	-0-			45	
09		270 N	238	-0-	-32	-0-	238	1		N	-0-			45	
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1		N	-0-			45	
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	1		N	-0-			45	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			45	
TOTAL GAS PROD:			2,001											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
ELEON OPERATORS, LLC		//CONT.//		247722									
SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080595	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8516 - 9131		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN UNIT -C-		WELL #:		1U	RRCID ->	093555	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8607 - 8736
01	0	551	-0-	551	1969	551	1		N	-0-	-0-
02	2490 N	521	-0-	-1969	-0-	521	1		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	1		N	-0-	-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	1		N	-0-	-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	1		N	-0-	-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE ARMAN "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280239	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8137 - 8341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872																
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818																
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590																
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				119
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7				126
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8				134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				185
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
AP OPERATING, INC. 027049																
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
 RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	253	-0-	253	253	253	3		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	479	-0-	479	732	479	3		Y	-0-			-0-	
04		1386 N	654	-0-	-732	-0-	654	3		Y	-0-			-0-	
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			-0-	
06		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		Y	-0-			-0-	
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		Y	-0-			-0-	
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-			-0-	
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-			-0-	
10		651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3		Y	-0-			-0-	
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		Y	-0-			-0-	
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,655												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

01		3100 N	2505	-0-	-595	4867	2505	3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	6466	1599	3		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	2257	-0-	2257	8723	2257	3		Y	-0-			-0-	
04		3000 N	1193	-0-	-1807	6916	1193	3		Y	-0-			-0-	
05		3100 N	962	-0-	-2138	4778	962	3		Y	-0-			-0-	
06		3000 N	2102	-0-	-898	3880	2102	3		Y	-0-			-0-	
07		3100 N	1406	-0-	-1694	2186	1406	3		Y	-0-			-0-	
08		3100 N	1144	-0-	-1956	230	1144	3		Y	-0-			-0-	
09		1200 N	832	-0-	-368	-0-	832	3		Y	-0-			-0-	
10		1240 N	763	-0-	-477	-0-	763	3		Y	-0-			-0-	
11		1110 N	975	-0-	-135	-0-	975	3		Y	-0-			-0-	
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,589												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

01		124 N	17	-0-	-107	-0-	17	3		Y	-0-			47	
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	37	3		Y	-0-			47	
03	DLQ	G-10	79	-0-	79	116	79	3		Y	-0-			47	
04		167 N	51	-0-	-116	-0-	51	3		Y	-0-			47	
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			47	
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			47	
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			47	
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			47	
09		150 N	15	-0-	-135	-0-	15	3		Y	-0-			47	
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		Y	-0-			47	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			47	
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			47	
TOTAL GAS PROD:			758												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
 LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1307	-0-	1307	1307	1307	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2488	-0-	2488	3795	2488	3		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2191	-0-	-809	2986	2191	3		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1804	-0-	-1296	1690	1804	3		Y	-0-			-0-
06		1924 N	234	-0-	-1690	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
07		1736 N	1204	-0-	-532	-0-	1204	3		Y	-0-			-0-
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		Y	-0-			-0-
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		Y	-0-			-0-
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		Y	-0-			-0-
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		Y	-0-			-0-
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	302	-0-	302	302	302	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	572	-0-	572	874	572	3		Y	-0-			-0-
04		1379 N	505	-0-	-874	-0-	505	3		Y	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-			-0-
07		465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			-0-
09		480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		Y	-0-			-0-
02		1064 N	609	-0-	-455	-0-	609	3		Y	-0-			-0-
03		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3		Y	-0-			-0-
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		Y	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		Y	-0-			-0-
07		992 N	529	-0-	-463	-0-	529	3		Y	-0-			-0-
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		Y	-0-			-0-
09		1530 N	771	-0-	-759	-0-	771	3		Y	-0-			-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		Y	-0-			-0-
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		Y	-0-			-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
 LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			26											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

01		806 N	767	-0-	-39	-0-	767	3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	486	-0-	486	486	486	3		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	960	-0-	960	1446	960	3		Y	-0-			-0-	
04		2316 N	870	-0-	-1446	-0-	870	3		Y	-0-			-0-	
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-			-0-	
06		810 N	480	-0-	-330	-0-	480	3		Y	-0-			-0-	
07		837 N	542	-0-	-295	-0-	542	3		Y	-0-			-0-	
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-			-0-	
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		Y	-0-			-0-	
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			-0-	
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		Y	-0-			-0-	
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,692											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	348	-0-	348	348	348	3		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	650	-0-	650	998	650	3		Y	-0-			-0-	
04		1624 N	626	-0-	-998	-0-	626	3		Y	-0-			-0-	
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-	
06		570 N	472	-0-	-98	-0-	472	3		Y	-0-			-0-	
07		589 N	422	-0-	-167	-0-	422	3		Y	-0-			-0-	
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-			-0-	
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			-0-	
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-	
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-			-0-	
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,538											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
 T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	239	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	951	-0-	951	1190	951	3		Y	-0-			-0-
04		2662 N	1472	-0-	-1190	-0-	1472	3		Y	-0-			-0-
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		Y	-0-			-0-
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		Y	-0-			-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		Y	-0-			-0-
09		360 N	107	-0-	-253	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
10		372 N	193	-0-	-179	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,851											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		5518	3175	-0-	-2343	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
02		4984	3730	-0-	-1254	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
03		3906 #	3456	-0-	-450	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
04		3510 #	3112	-0-	-398	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
05		3162 #	2647	-0-	-515	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	5325	5325	-0-	5325	5325	141	1	5184	2	N	-0-		-0-
07	T. A.	5589	5589	-0-	5589	10914	92	1	5497	2	N	-0-		-0-
08		18424	4125	-0-	-14299	-0-	15	1	4110	2	N	-0-		-0-
09		4554 R	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2		N	-0-			-0-
10		5580 #	3878	-0-	-1702	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
11		5400 #	4099	-0-	-1301	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
12		5580 #	4555	-0-	-1025	-0-	277	1	4278	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,245											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3		N	-0-			97
02		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3		N	-0-			97
03		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3		N	-0-			97
04		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-			97
05		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-			97
06		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-			97
07		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			97
08		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			97
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			97
10		899 X	853	-0-	-46	-0-	853	3		N	-0-			97
11		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			97
12		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:			32,550											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			12
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3			N	-0-			12
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3			N	-0-			12
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3			N	-0-			12
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			N	-0-			12
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3			N	-0-			12
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-			12
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			12
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-			12
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			12
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			12
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			703	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

01		403 N	109	-0-	-294	-0-	109 3			N	-0-			-0-
02		448 N	55	-0-	-393	-0-	55 3			N	-0-			-0-
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3			N	-0-			-0-
04		120 N	51	-0-	-69	-0-	51 3			N	-0-			-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-			-0-
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3			N	-0-			-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-			-0-
08		806 N	56	-0-	-750	-0-	56 3			N	-0-			-0-
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-			-0-
10		775 N	56	-0-	-719	-0-	56 3			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,654	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3			N	-0-			1
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			1
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-			1
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3			N	-0-			1
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3			N	-0-			1
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-			1
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-			1
08		527 N	350	-0-	-177	-0-	350 3			N	-0-			1
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-			1
10		527 N	419	-0-	-108	-0-	419 3			N	-0-			1
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-			1
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			7,691	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			3
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-			3
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			3
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			3
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			3
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			3
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			3
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			3
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			3
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			3
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			3
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
04		390 N	311	-0-	-79	-0-	311 3		N	-0-			-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,234	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	353 3	6 9	N	5			84
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 3	2 9	N	2			86
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	326 3	4 9	N	4			90
04		300 N	276	-0-	-24	-0-	270 3	6 9	N	5			95
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	357 3	4 9	N	4			99
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 3	2 9	N	2			101
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	333 3	3 9	N	3			104
08		310 N	271	-0-	-39	-0-	263 3	8 9	N	7			111
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	336 3	32 9	N	29			140
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			140
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			140
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:			4,074	TOTAL CONDENSATE PROD: 61									

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51 3		N	-0-			-0-
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04		120 N	50	-0-	-70	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			706	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	312	-0-	-339	-0-	312	3		N	-0-			30
02	504 N	247	-0-	-257	-0-	247	3		N	-0-			30
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3		N	-0-			30
04	300 N	80	-0-	-220	-0-	80	3		N	-0-			30
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			30
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			30
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			30
08	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	3		N	-0-			30
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			30
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			30
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	388	3	11 9	N	-0-			40
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		3,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			30
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3		N	-0-			30
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			30
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3		N	-0-			30
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			30
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			30
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			30
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			30
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			30
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			30
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			30
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			84
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			84
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			84
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			84
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			84
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			84
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-			84
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			84
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-			84
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			84
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	857	3		N	-0-			84
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		16,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSTERS, N.E.		//CONT.//	57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//	090870										
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:	6	RRCID ->	227108	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11035 - 11124		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3561	-0-	461	461	3464	3	97	9	N	88	5
02		2800 N	2986	-0-	186	647	2980	3	6	9	N	5	10
03		3100 N	4232	-0-	1132	1779	4232	3			N	-0-	10
04		5172 X	3393	-0-	-1779	-0-	3393	3			N	-0-	10
05		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-	10
06		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-	10
07		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-	10
08		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-	10
09		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-	10
10		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3610	3	85	9	N	77	87
11		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-	87
12		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3241	3	84	9	N	76	7
TOTAL GAS PROD:			35,949				TOTAL CONDENSATE PROD:						246

CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405					CNTY: FREESTONE					
BONNER, ROY			1	RRCID ->	132589	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10944 - 11140		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1914	-0-	1914	8179	299	1	1615	2	N	-0-	12
02		2800 N	1735	-0-	-1065	7114	268	1	1467	2	N	-0-	12
03		3100 N	1919	-0-	-1181	5933	118	1	1691	2	N	100	112
04		3000 N	2098	-0-	-902	5031	110	9					
05		3100 N	2013	-0-	-1087	3944	117	1	1628	2	N	321	224
06		3000 N	1500	-0-	-1500	2444	353	9					
07		3100 N	1826	-0-	-1274	1170	129	1	1884	2	N	-0-	224
08		2873 N	1703	-0-	-1170	-0-	95	1	1405	2	N	-0-	224
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	121	1	1704	2	N	1	225
10		465 N	421	-0-	-44	-0-	1	9					
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	247	1	1456	2	N	-0-	225
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	45	1	1086	2	N	1	225
							1	9					
							31	1	387	2	N	3	226
							3	9					
							30	1	1191	2	N	-0-	226
												NO RPT	226
TOTAL GAS PROD:			17,482				TOTAL CONDENSATE PROD:						426

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
THORNTON, SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	133365	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	12080	PERF.10990 - 11190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	193	-0-	193	1589	193 2		N	-0-	57
02	2595 N	1006	-0-	-1589	-0-	1006 2			N	-0-	57
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	50 1	994 2		N	-0-	57
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	42 1	896 2		N	-0-	57
05	1116 N	981	-0-	-135	-0-	43 1	938 2		N	-0-	57
06	1020 N	865	-0-	-155	-0-	37 1	828 2		N	-0-	57
07	961 N	832	-0-	-129	-0-	39 1	793 2		N	-0-	57
08	992 N	812	-0-	-180	-0-	812 2			N	-0-	57
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	13 1	994 2		N	16	73
						18 9					
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2			N	-0-	73
11	780 N	55	-0-	-725	-0-	55 2			N	-0-	73
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT	73
TOTAL GAS PROD:		8,783								TOTAL CONDENSATE PROD:	16

THORNTON, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	136012	COMPL. DATE	10/05/1990	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11041 - 11222
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-	23
02	308 N	146	-0-	-162	-0-	132 2	14 9		N	13	36
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	2 1	47 2		N	-0-	36
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	266 2		N	-0-	36
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 2		N	-0-	36
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2		N	-0-	36
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	36
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	36
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	36
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-	36
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:		988								TOTAL CONDENSATE PROD:	13

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		2	RRCID ->	136546	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10960 - 11144
01	0	855	-0-	855	4007	6 1	849 2		N	-0-	30
02	2800 N	448	-0-	-2352	1655	14 1	434 2		N	-0-	30
03	2841 N	1186	-0-	-1655	-0-	88 1	1098 2		N	-0-	30
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	80 1	830 2		N	-0-	30
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	78 1	770 2		N	-0-	30
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	60 1	636 2		N	-0-	30
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	76 1	833 2		N	-0-	30
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	247 1	780 2		N	-0-	30
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	40 1	715 2		N	-0-	30
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	31 1	539 2		N	-0-	30
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	30 1	642 2		N	-0-	30
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		8,876								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	153490	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10846 - 11030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	510	-0-	510	2551	510	2			N	-0-			85
02	2800 N	346	-0-	-2454	97	346	2			N	-0-			85
03	747 N	650	-0-	-97	-0-	31	1	619	2	N	-0-			85
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	61	1	1312	2	N	-0-			85
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	58	1	1263	2	N	-0-			85
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	2	N	-0-			85
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1180	2	N	18			103
						20	9							
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	986	2	32	9	N	29			132
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	12	1	917	2	N	-0-			132
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			132
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			132
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		9,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

COCKERELL		WELL #:		1	RRCID ->	153949	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10944 - 11127			
01	0	142	-0-	142	1068	142	2			N	-0-			28
02	1143 N	75	-0-	-1068	-0-	75	2			N	-0-			28
03	682 N	78	-0-	-604	-0-	78	2			N	-0-			28
04	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-			28
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			28
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			28
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			28
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			28
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			28
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			28
*11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		796				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		3	RRCID ->	156271	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10970 - 11164			
01	0	2137	-0-	2137	7497	299	1	1837	2	N	1	1	1	34
						1	9							
02	2800 N	1356	-0-	-1444	6053	268	1	1088	2	N	-0-			34
03	3100 N	1476	-0-	-1624	4429	102	1	1374	2	N	-0-			34
04	3000 N	1417	-0-	-1583	2846	102	1	1315	2	N	-0-			34
05	3100 N	1436	-0-	-1664	1182	104	1	1332	2	N	-0-			34
06	2355 N	1173	-0-	-1182	-0-	81	1	1092	2	N	-0-			34
07	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	81	1	925	2	N	-0-			34
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	247	1	1166	2	N	13			47
						14	9							
09	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	45	1	1083	2	N	-0-			47
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	2	N	-0-			47
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-			1232	2	N	-0-			47
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		15,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405													
BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	185940	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959 - 11078						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID ->	191273	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10979 - 11950							
01	0	1107	-0-	1107	4425	1107	2				N	-0-					130	
02	2800 N	955	-0-	-1845	2580	955	2				N	-0-					130	
03	3100 N	1026	-0-	-2074	506	49	1	977	2		N	-0-					130	
04	1557 N	1051	-0-	-506	-0-	47	1	1004	2		N	-0-					130	
05	1054 N	993	-0-	-61	-0-	44	1	949	2		N	-0-					130	
06	990 N	808	-0-	-182	-0-	35	1	773	2		N	-0-					130	
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	2		N	-0-					130	
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	2	31	9		N	28					158	
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	13	1	1047	2		N	14					172	
						15	9											
10	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1032	2	3	9		N	3					175	
11	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	1065	2				N	-0-					175	
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT					175	
TOTAL GAS PROD:		11,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		4	RRCID ->	196635	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10932 - 11032						
01	0	21	-0-	21	971	21	2				N	-0-					90
02	980 N	9	-0-	-971	-0-	9	2				N	-0-					90
03	248 N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2		N	-0-					90
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2		N	-0-					90
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2		N	-0-					90
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2		N	-0-					90
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2		N	-0-					90
08	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2				N	-0-					90
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-					90
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-					90
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					90
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT					90
TOTAL GAS PROD:		174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	205078	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12040	PERF.10972	-	11121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	4547	-0-	4547	21889	4529 2	18 9	N	16	1 1		49
02		26262 X	4373	-0-	-21889	-0-	4373 2		N	-0-			49
03		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	268 1	5347 2	N	-0-			49
04		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	236 1	5082 2	N	185			234
							204 9						
05		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	265 1	5763 2	N	210	205 1		239
							231 9						
06		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	207 1	4610 2	N	-0-			239
07		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	279 1	5428 2	N	-0-			239
08		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899 2		N	-0-			239
09		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	368 1	3396 2	N	3	1 1		241
							3 9						
10		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	468 1	5796 2	N	-0-	3 1		238
*11		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	452 1	5933 2	N	-0-	51 1		187
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			187

TOTAL GAS PROD: 59,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

BONNER, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	205601	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10977	-	11159
01		0	508	-0-	508	2216	508 2		N	-0-			10
02		2688 N	472	-0-	-2216	-0-	472 2		N	-0-			10
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	26 1	527 2	N	-0-			10
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	24 1	521 2	N	-0-			10
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	24 1	532 2	N	-0-			10
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	21 1	465 2	N	-0-			10
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	28 1	548 2	N	-0-			10
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			10
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	6 1	506 2	N	-0-			10
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			10
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			10
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		611014	RRCID ->	136011	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10900	-	11098
MARSTERS				2									
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
02		364 N	324	-0-	-40	-0-	324 3		N	-0-			-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
04		360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3		N	-0-			-0-
05		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-			-0-
07		372 N	339	-0-	-33	-0-	11 1	328 3	N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	9 1	397 3	N	-0-			-0-
09		360 N	262	-0-	-98	-0-	11 1	251 3	N	-0-			-0-
10		341 N	310	-0-	-31	-0-	6 1	304 3	N	-0-			-0-
11		390 N	297	-0-	-93	-0-	12 1	285 3	N	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	14 1	324 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149								
BONNER, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	121562	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.10912 - 11041	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			96
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			96
03	217 N	84	-0-	-133	-0-	84 2		N	-0-			96
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			96
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			96
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			96
07	341 N	147	-0-	-194	-0-	147 2		N	-0-			96
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			96
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-			96
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			96
*11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		N	-0-			96
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:		2,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	133999	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10866 - 11008
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10911 - 11115
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050 2	2 9	N	2		183
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		183
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		183
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		183
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		183
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		183
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-		183
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		183
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		183
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-		183
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-		183
*12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		183
TOTAL GAS PROD:		14,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (PETTIT)		58784 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCBEE (RODESSA)		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
BARKLEY, LIZZIE		WELL #: 1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLIE, M.		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		189405														
		WELL #: 1 C		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (RODESSA)		//CONT.//		58784 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8772 - 8778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8650 - 8663			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
GOLIE, M.		WELL #:		1 T	RRCID ->	015461	COMPL. DATE	02/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10039 - 10204			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC THORNE-BARKLEY GU 1		//CONT.// 58784 666 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	6163	-0-	6163	34518	6077	2	86	9	N	78			270
02	39846 X	5328	-0-	-34518	-0-	173	1	5152	2	N	3			273
03	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	200	1	5676	2	N	-0-			273
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5356	2	4	9	N	4	193	1	84
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	209	1	5456	2	N	3			87
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	209	1	4757	2	N	-0-			87
07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-			87
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4803	2	139	9	N	126	186	1	27
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	200	1	4332	2	N	-0-			27
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	213	1	4466	2	N	-0-			27
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-			27
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 56,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10034 - 10162				
01	0	9860	-0-	9860	29059	1150	1	8688	2	N	20			20
02	36340 X	7281	-0-	-29059	-0-	865	1	6372	2	N	40			60
03	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	950	1	6455	2	N	5			65
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	1112	1	5669	2	N	50			115
05	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	940	1	5572	2	N	37			152
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	903	1	4846	2	N	-0-			152
07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	1150	1	5107	2	N	-0-			152
08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	1150	1	4909	2	N	66			218
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	913	1	4361	2	N	-0-			218
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	937	1	4643	2	N	-0-			218
11	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	660	1	4338	2	N	-0-			218
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			218

TOTAL GAS PROD: 71,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. MCSWANE		60023 001 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF.14586 - 14608				
01	0	14071	-0-	14071	52714	204	1	13867	2	N	-0-			-0-
02	65186	12472	-0-	-52714	-0-	183	1	12289	2	N	-0-			-0-
03	13974	13559	-0-	-415	-0-	198	1	13361	2	N	-0-			-0-
04	13428	13074	-0-	-354	-0-	191	1	12883	2	N	-0-			-0-
05	13144	12380	-0-	-764	-0-	188	1	12192	2	N	-0-			-0-
06	12720	11935	-0-	-785	-0-	174	1	11761	2	N	-0-			-0-
07	13144	10470	-0-	-2674	-0-	152	1	10318	2	N	-0-			-0-
08	13144	8151	-0-	-4993	-0-	118	1	8033	2	N	-0-			-0-
09	12720	10817	-0-	-1903	-0-	159	1	10658	2	N	-0-			-0-
10	12369 #	11093	-0-	-1276	-0-	164	1	10929	2	N	-0-			-0-
11	13420	13070	-0-	-350	-0-	191	1	12879	2	N	-0-			-0-
*12	14394	13769	-0-	-625	-0-	201	1	13568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023 - WELL PLUGGED 05/23/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MICHAEL BIRCH		60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
DELTEX PETROLEUM CORP.		214095													
HILL "A" 3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8875 - 8883					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)		60983 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
HILL-A3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9022 - 9120					
*01															
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	974	2	Y	-0-			37
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	83	1	1669	2	Y	-0-			37
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-			37
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	Y	-0-			37
*05	899	N	420	-0-	-479	-0-	23	1	397	2	Y	-0-			37
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	-0-			37
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-			37
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-			37
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-			37
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1089	2	Y	-0-			37
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	53	1	966	2	Y	-0-	37	1	-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)		61780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518													
CHAVERS, MARK E. ET UX		WELL #: 1D		RRCID -> 183858		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4552 - 4920					
01															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)		//CONT.//		61780 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE					
VENTANA MIDSTREAM LLC		//CONT.//		884518								
179 FEE		WELL #:		1	RRCID -> 201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 4704	-	4832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE STATION (JAMES LIME)		62723 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 111323	COMPL. DATE 02/14/1984	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10367	-	10495	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	562	-0-	562	2462	562 3	Y	-0-			162
02		2625 X	163	-0-	-2462	-0-	163 3	Y	-0-			162
03		713 X	392	-0-	-321	-0-	392 3	Y	-0-			162
04		1830 X	224	-0-	-1606	-0-	224 3	Y	-0-			162
05		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-		Y	-0-			162
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-		Y	-0-			162
07		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 1	Y	-0-			162
08		DLQ G-10	105	-0-	105	105	57 1	48 2	Y	-0-		162
09		DLQ G-10	227	-0-	227	332	80 1	147 2	Y	-0-		162
*10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	332			Y	-0-		162
11		T. A.	41	-0-	41	373	41 1		Y	-0-		162
*12		4096 X	3723	-0-	-373	-0-	519 1	3204 2	Y	-0-		162

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 182890	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH	10798	PERF.10450	-	10526	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)		63767 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444									
MUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767		PERF.15662 - 15715	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	233 1	2760 2	N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	143 2	N	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUMFORD, N. (CV SANDS)		63767 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444									
MUSE, MARY		WELL #: 1R		RRCID -> 188413		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12228 - 12766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)		64235 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365									
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 039784		COMPL. DATE 00/00/1972		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 4630 - 5130	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.// 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		18135 #	3722	-0-	-14413	-0-	3722	4			N	-0-				-0-	
02		16380 #	5128	-0-	-11252	-0-	5128	4			N	-0-				-0-	
03		3340 R	3340	-0-	-0-	-0-	3340	4			N	-0-				-0-	
04		3898 R	3898	-0-	-0-	-0-	3898	4			N	-0-				-0-	
05		80502	52496	-0-	-28006	-0-	52496	4			N	-0-				-0-	
06		5490 #	3923	-0-	-1567	-0-	3923	4			N	-0-				-0-	
07		6065 R	6065	-0-	-0-	-0-	6065	4			N	-0-				-0-	
08		24490	8886	-0-	-15604	-0-	8886	4			N	-0-				-0-	
09		23700	6305	-0-	-17395	-0-	6305	4			N	-0-				-0-	
10		24490	9322	-0-	-15168	-0-	9322	4			N	-0-				-0-	
*11		9574 R	9574	-0-	-0-	-0-	9574	4			N	-0-				-0-	
*12		9996 R	9996	-0-	-0-	-0-	9996	4			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			122,655														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01		0	1937	-0-	1937	1937	1937	2			N	-0-				-0-	
02		2811 X	874	-0-	-1937	-0-	874	2			N	-0-				-0-	
03		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-				-0-	
04		2310 X	1944	-0-	-366	-0-	1944	2			N	-0-				-0-	
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-				-0-	
06		2310 X	2020	-0-	-290	-0-	2020	2			N	-0-				-0-	
07		2387 X	1963	-0-	-424	-0-	1963	2			N	-0-				-0-	
08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-				-0-	
09		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-				-0-	
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-				-0-	
11		2310 X	2125	-0-	-185	-0-	2125	2			N	-0-				-0-	
12		3100 N	3937	-0-	837	837	3937	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,859														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01		0	2926	-0-	2926	2926	2920	2	6	9	N	5				75	
02		5719 X	2793	-0-	-2926	-0-	2782	2	11	9	N	10				85	
03		3813 X	2790	-0-	-1023	-0-	2781	2	9	9	N	8				93	
04		3690 X	2539	-0-	-1151	-0-	2528	2	11	9	N	10				103	
05		3813 X	2368	-0-	-1445	-0-	2359	2	9	9	N	8				111	
06		3000 X	2610	-0-	-390	-0-	2599	2	11	9	N	10				121	
07		3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	2035	2	9	9	N	8				129	
08		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2791	2	14	9	N	13				142	
09		2610 X	1798	-0-	-812	-0-	1796	2	2	9	N	2				144	
10		2697 X	1816	-0-	-881	-0-	1808	2	8	9	N	7				151	
11		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	N	5				156	
12		2790 X	2573	-0-	-217	-0-	2567	2	6	9	N	5				161	
TOTAL GAS PROD:			29,864														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	91				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801 - 12824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	125	-0-	125	412	125	2		N	-0-			23
02	500 N	88	-0-	-412	-0-	88	2		N	-0-			23
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			23
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			23
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			23
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2		N	-0-			23
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			23
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			23
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			23
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			23
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			23
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		1,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	849	-0-	849	849	849	2		N	-0-			45
02	1273 X	424	-0-	-849	-0-	424	2		N	-0-			45
03	1209 X	439	-0-	-770	-0-	439	2		N	-0-			45
04	1170 X	487	-0-	-683	-0-	487	2		N	-0-			45
05	1209 X	472	-0-	-737	-0-	472	2		N	-0-			45
06	810 X	417	-0-	-393	-0-	417	2		N	-0-			45
07	496 X	414	-0-	-82	-0-	414	2		N	-0-			45
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			45
09	480 X	435	-0-	-45	-0-	435	2		N	-0-			45
10	465 X	390	-0-	-75	-0-	390	2		N	-0-			45
11	480 X	326	-0-	-154	-0-	326	2		N	-0-			45
12	496 X	321	-0-	-175	-0-	321	2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		5,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4493	-0-	4493	13648	4493	2		N	-0-			-0-
02	19625 X	5977	-0-	-13648	-0-	5977	2		N	-0-			-0-
03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2		N	-0-			-0-
04	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2		N	-0-			-0-
05	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2		N	-0-			-0-
06	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2		N	-0-			-0-
07	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2		N	-0-			-0-
08	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2		N	-0-			-0-
09	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2		N	-0-			-0-
10	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2		N	-0-			-0-
11	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2		N	-0-			-0-
12	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.				090870								
STEWART "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222840	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 12510	PERF.10615	- 11448			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		213 N	213	-0-	-0-		213 3	N	-0-			108
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04		210 N	-0-	-0-	-210			N	-0-			108
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:			213	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARSTERS				WELL #: 1	RRCID -> 229233	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH 12001	PERF.10182	- 11640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799				TOTAL DEPTH 12330			PERF.11290	- 12232
MANAHAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 111452	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11290	- 12232			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1482 X	1482	-0-	-0-		1482 2	N	-0-			3
02		1164 X	1164	-0-	-0-		1164 2	N	-0-			3
03		1484 X	1484	-0-	-0-		1484 2	N	-0-			3
04		1587 X	1587	-0-	-0-		1587 2	N	-0-			3
05		1356 X	1356	-0-	-0-		1356 2	N	-0-			3
06		1303 X	1303	-0-	-0-		1303 2	N	-0-			3
07		1122 X	1122	-0-	-0-		1122 2	N	-0-			3
08		983 X	983	-0-	-0-		983 2	N	-0-			3
09		696 N	696	-0-	-0-		696 2	N	-0-			3
10		744 N	380	-0-	-364		380 2	N	-0-			3
11		720 N	429	-0-	-291		429 2	N	-0-			3
12		713 N	333	-0-	-380		333 2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			12,319	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
HANCOCK "W"			WELL #:		1	RRCID -> 112194			COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
02		1372 N	1282	-0-	-90	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
03		775 N	39	-0-	-736	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
05		1426 N	769	-0-	-657	-0-	769	2			N	-0-			-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
12		527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL "C"			WELL #:		1	RRCID -> 178890			COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1041				N	-0-			-0-
02		1041 X	-0-	-0-	-1041	-0-					N	-0-			-0-
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN "A"			WELL #:		1	RRCID -> 180523			COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808				
01		0	3720	-0-	3720	12636	3720	2			N	-0-			-0-
02		13895 X	1259	-0-	-12636	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
03		4123 X	3403	-0-	-720	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
04		3990 X	2013	-0-	-1977	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
05		3720 X	2381	-0-	-1339	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
06		3600 X	1676	-0-	-1924	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
07		3410 X	2322	-0-	-1088	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
08		3410 X	1783	-0-	-1627	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
09		2310 X	1179	-0-	-1131	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
10		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
11		2250 X	455	-0-	-1795	-0-	455	2			N	-0-			-0-
12		2325 X	18	-0-	-2307	-0-	18	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
HANCOCK "W"		WELL #:		2	RRCID ->	185952	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	12495	PERF.12240 - 12360		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	899 N	706	-0-	-193	-0-	706	2		N	-0-			7
02	1540 N	988	-0-	-552	-0-	988	2		N	-0-			7
03	1333 N	270	-0-	-1063	-0-	270	2		N	-0-			7
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			7
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			7
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			7
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	3000 N	3240	-0-	240	240	3240	2		N	-0-			7
10	1958 N	1718	-0-	-240	-0-	1718	2		N	-0-			7
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			7
12	1705 X	1245	-0-	-460	-0-	1242	2	3 9	N	3			10
TOTAL GAS PROD:		12,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

MANAHAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186089	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12015 - 12288	
01	0	-0-	-0-	-0-	154				N	-0-		-0-
02	154 N	-0-	-0-	-154	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-		-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-		-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-		-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-		-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-		-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	188733	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12060 - 12314	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2185	-0-	2185	10461	2185	2		N	-0-			-0-
02		10767 X	306	-0-	-10461	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
04		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
05		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
06		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
07		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
08		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
09		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
10		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
11		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
12		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,200	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

01		0	-0-	-0-	-0-	3				N	2			7
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: 2										

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

01		3100 N	3234	-0-	134	134	3234	2		N	-0-			-0-
02		2752 N	2618	-0-	-134	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
04		2190 X	1278	-0-	-912	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
05		2263 X	394	-0-	-1869	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06		2190 X	66	-0-	-2124	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07		2263 X	35	-0-	-2228	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
09		1290 X	1039	-0-	-251	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	850	-0-	-235	-0-	850	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,056	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2604 N	737	-0-	-1867	-0-	737	2		N	-0-		13
02		2240 N	2215	-0-	-25	-0-	2215	2		N	-0-		13
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-		13
04		3000 N	8441	-0-	5441	5441	8441	2		N	-0-		13
05		3100 N	3294	-0-	194	5635	3294	2		N	-0-		13
06		3000 N	2040	-0-	-960	4675	2040	2		N	-0-		13
07		3100 N	1072	-0-	-2028	2647	1072	2		N	-0-		13
08		3717 X	1070	-0-	-2647	-0-	1070	2		N	-0-		13
09		2520 X	1403	-0-	-1117	-0-	1403	2		N	-0-		13
10		2604 X	1428	-0-	-1176	-0-	1428	2		N	-0-		13
11		2040 X	970	-0-	-1070	-0-	970	2		N	-0-		13
12		1457 X	386	-0-	-1071	-0-	386	2		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			25,838		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330													
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		7
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-		7
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-		7
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		7
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		7
10		868 N	534	-0-	-334	-0-	534	2		N	-0-		7
11		750 N	431	-0-	-319	-0-	431	2		N	-0-		7
12		527 N	364	-0-	-163	-0-	364	2		N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			5,167		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270													
01		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2		N	-0-		13
02		5152 X	2908	-0-	-2244	-0-	2908	2		N	-0-		13
03		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2		N	-0-		13
04		9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2		N	-0-		13
05		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2		N	-0-		13
06		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2		N	-0-		13
07		5704 X	5090	-0-	-614	-0-	5086	2	4 9	N	4		17
08		5704 X	5086	-0-	-618	-0-	5086	2		N	-0-		17
09		5520 X	4559	-0-	-961	-0-	4559	2		N	-0-		17
10		5704 X	4048	-0-	-1656	-0-	4048	2		N	-0-		17
11		5520 X	4009	-0-	-1511	-0-	4009	2		N	-0-		17
12		5084 X	3686	-0-	-1398	-0-	3686	2		N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			68,023		TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004										TOTAL DEPTH 12530	PERF.12182 - 12340			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			5
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			5
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			5
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			5
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			5
10		403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2		N	-0-			5
11		390 N	311	-0-	-79	-0-	311	2		N	-0-			5
*12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			2,787		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005										TOTAL DEPTH 12595	PERF.12038 - 12280			
01		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
02		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1010	-0-	-478	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1110	-0-	-330	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,324		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005										TOTAL DEPTH 12530	PERF.12044 - 12326			
01		1054 N	186	-0-	-868	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
09		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,137		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190 - 12224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-			2
02		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1401 2	1 9	N	1			3
03		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			3
04		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			3
05		470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			3
06		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			3
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			3
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			3
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			3
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-			3
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			3
*12		372 N	142	-0-	-230	-0-	142 2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		9,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228 - 12458	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		HILL, F. E. COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11150 - 11184
01	0	436	-0-	436	1739	28 1	408 2	Y	-0-	-0-					
02	2147 N	408	-0-	-1739	-0-	25 1	383 2	Y	-0-	-0-					
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27 1	396 2	Y	-0-	-0-					
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22 1	327 2	Y	-0-	-0-					
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 1	328 2	Y	-0-	-0-					
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21 1	315 2	Y	-0-	-0-					
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	325 2	Y	-0-	-0-					
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	Y	-0-	-0-					
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	168 1	2416 2	Y	-0-	-0-					
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	139 1	2096 2	Y	-0-	-0-					
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	82 1	1112 2	Y	-0-	-0-					
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		9,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 102005	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12414	- 12572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	1490					Y	-0-		-0-
02	1910 N	420	-0-	-1490	-0-	26	1	394	2	Y	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-		-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #:		1	RRCID -> 105694	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12379	- 12617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL		WELL #:		1	RRCID -> 107823	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11362	- 11370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		117
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
WILSON ZA GUL		WELL #:		1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12228 - 12251	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMMONS, MG GUL		WELL #:		1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12088 - 12195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEYTON, MT GUL		WELL #:		1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12286 - 12653	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	548	-0-	548	2547	35	1	513	2	Y	-0-	85
02	2800 N	589	-0-	-2211	336	36	1	553	2	Y	-0-	85
03	1053 N	717	-0-	-336	-0-	46	1	671	2	Y	-0-	85
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	Y	-0-	85
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	Y	-0-	85
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	42	1	616	2	Y	-0-	85
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	40	1	595	2	Y	-0-	85
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	Y	10	95
						11	9					
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	677	2	Y	64	159
						70	9					
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	Y	-0-	159
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	41	1	554	2	Y	-0-	159
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	159
TOTAL GAS PROD:		8,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		74				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		1	RRCID ->	109982	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12560	- 12829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	936	-0-	936	3362	60 1	876 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	775	-0-	-2025	1337	48 1	727 2	Y	-0-			-0-
03		2324 N	987	-0-	-1337	-0-	63 1	924 2	Y	-0-			-0-
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	58 1	865 2	Y	-0-			-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	58 1	886 2	Y	-0-			-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	56 1	818 2	Y	-0-			-0-
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	51 1	761 2	Y	-0-			-0-
08		930 N	611	-0-	-319	-0-	37 1	574 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	733	-0-	-137	-0-	48 1	685 2	Y	-0-			-0-
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	53 1	794 2	Y	-0-			-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	55 1	752 2	Y	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,249				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	110017	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12559	- 12817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1811	-0-	1811	5015	116 1	1695 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1585	-0-	-1215	3800	98 1	1487 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	666	-0-	-2434	1366	43 1	623 2	Y	-0-			-0-
04		2597 N	1231	-0-	-1366	-0-	77 1	1154 2	Y	-0-			-0-
05		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	104 1	1576 2	Y	-0-			-0-
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	97 1	1433 2	Y	-0-			-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	90 1	1337 2	Y	-0-			-0-
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	90 1	1408 2	Y	-0-			-0-
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	111 1	1604 2	Y	-0-			-0-
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	108 1	1630 2	Y	-0-			-0-
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	105 1	1429 2	Y	-0-			-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,415				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOLK		WELL #:		1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11162	- 11471	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
HILL, FS GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	111320	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	12703	PERF.12130 - 12600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CROUCH, BL GUI		WELL #:		1	RRCID ->	114077	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	13313	PERF.12555 - 13160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	46	-0-	46	165	3	1	43	2	Y	-0-		-0-
02	213 N	48	-0-	-165	-0-	3	1	45	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	6789	-0-	3689	3689	435	1	6354	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	49	-0-	-2951	738	3	1	46	2	Y	-0-		-0-
05	785 N	47	-0-	-738	-0-	3	1	44	2	Y	-0-		-0-
06	60 X	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	Y	-0-		-0-
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-		-0-
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		-0-
09	60 X	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
10	62 X	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-
11	60 X	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PYLE, HB GUI		WELL #:		1	RRCID ->	114335	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12026 - 12734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	442	-0-	442	1811	28	1	414	2	Y	-0-		-0-
02	2230 N	419	-0-	-1811	-0-	26	1	393	2	Y	-0-		-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-		-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	Y	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	Y	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	29	1	450	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	31	1	441	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	30	1	458	2	Y	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	115443	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	13055	PERF.12810 - 12872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	123524	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	12940	PERF.12754 - 12836	
01	0	22	-0-	22	2591	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	458	-0-	-2342	249	28 1	430 2	Y	-0-			-0-
03	371 N	122	-0-	-249	-0-	8 1	114 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
05	496 N	11	-0-	-485	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	28 1	416 2	Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	Y	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1	139 2	Y	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KOONCE, HOMER		WELL #:		1	RRCID ->	124429	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12686 - 12726	
01	0	287	-0-	287	1155	18 1	269 2	Y	-0-			-0-
02	1408 N	253	-0-	-1155	-0-	16 1	237 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	18 1	266 2	Y	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	Y	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	Y	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	17 1	255 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	15 1	240 2	Y	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 2	Y	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	277 2	Y	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24 1	320 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PEYTON, MT GUL		WELL #:		2	RRCID ->	151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12304 - 12631		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	
02	T. A.	191	-0-	191	191	12	1	179	2	Y	-0-	19	
03	T. A.	75	-0-	75	266	5	1	70	2	Y	-0-	19	
04	T. A.	131	-0-	131	397	8	1	123	2	Y	-0-	19	
05	471 X	74	-0-	-397	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	19	
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	19	
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	19	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	19	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	19	
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-	19	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-	19	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	19	
TOTAL GAS PROD:		1,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12064 - 12550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	961	-0-	961	3164	62	1	899	2	Y	-0-	
02	2800 N	797	-0-	-2003	1161	49	1	748	2	Y	-0-		
03	2060 N	899	-0-	-1161	-0-	58	1	841	2	Y	-0-		
04	810 N	606	-0-	-204	-0-	38	1	568	2	Y	-0-		
05	837 N	686	-0-	-151	-0-	42	1	644	2	Y	-0-		
06	810 N	677	-0-	-133	-0-	43	1	634	2	Y	-0-		
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	Y	-0-		
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	34	1	532	2	Y	-0-		
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	38	1	549	2	Y	-0-		
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	Y	-0-		
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	650	2	Y	-0-		
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		7,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	153782	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12685 - 12863		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1183	-0-	1183	4750	76	1	1107	2	Y	-0-	
02	2800 N	1052	-0-	-1748	3002	65	1	987	2	Y	-0-		
03	3100 N	1171	-0-	-1929	1073	75	1	1096	2	Y	-0-		
04	2237 N	1164	-0-	-1073	-0-	73	1	1091	2	Y	-0-		
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	1146	2	Y	-0-		
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	74	1	1092	2	Y	-0-		
07	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	73	1	1086	2	Y	-0-		
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	2	Y	-0-		
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	67	1	969	2	Y	-0-		
10	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	63	1	949	2	Y	-0-		
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	71	1	970	2	Y	-0-		
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		12,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1325	-0-	1325	5311	85	1	1240	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1133	-0-	-1667	3644	70	1	1063	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1188	-0-	-1912	1732	76	1	1112	2	Y	-0-		-0-
04		2854 N	1122	-0-	-1732	-0-	70	1	1052	2	Y	-0-		-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	2	Y	-0-		-0-
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	2	Y	-0-		-0-
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	74	1	1100	2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	70	1	1100	2	Y	-0-		-0-
09		1170 N	1014	-0-	-156	-0-	66	1	948	2	Y	-0-		-0-
10		1178 N	975	-0-	-203	-0-	61	1	914	2	Y	-0-		-0-
11		1140 N	1085	-0-	-55	-0-	74	1	1011	2	Y	-0-		-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,532		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-		-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-		-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			547		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1031	-0-	1031	3745	66	1	965	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	883	-0-	-1917	1828	54	1	829	2	Y	-0-		-0-
03		2828 N	1000	-0-	-1828	-0-	64	1	936	2	Y	-0-		-0-
04		990 N	960	-0-	-30	-0-	60	1	900	2	Y	-0-		-0-
05		992 N	979	-0-	-13	-0-	61	1	918	2	Y	-0-		-0-
06		960 N	948	-0-	-12	-0-	60	1	888	2	Y	-0-		-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	Y	-0-		-0-
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	67	1	1052	2	Y	-0-		-0-
09		960 N	907	-0-	-53	-0-	59	1	848	2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	955	-0-	-99	-0-	59	1	896	2	Y	-0-		-0-
11		1020 N	925	-0-	-95	-0-	63	1	862	2	Y	-0-		-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,754		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 160809	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 13060	PERF.12706	- 12872		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		2	RRCID -> 161100	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12590	- 12773	
01	0	1128	-0-	1128	4782	73 1	1055 2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1031	-0-	-1769	3013	64 1	967 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1464	-0-	-1636	1377	94 1	1370 2	Y	-0-	-0-
04	2742 N	1365	-0-	-1377	-0-	85 1	1280 2	Y	-0-	-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	83 1	1254 2	Y	-0-	-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	81 1	1188 2	Y	-0-	-0-
07	1271 N	574	-0-	-697	-0-	36 1	538 2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	929	-0-	-404	-0-	56 1	873 2	Y	-0-	-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	95 1	1370 2	Y	-0-	-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	83 1	1244 2	Y	-0-	-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	83 1	1123 2	Y	-0-	-0-
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,095

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 167280	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12627	- 12818	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	2998	-0-	2998	8194	193	1	2805	2	Y	-0-
02		2800 N	1245	-0-	-1555	6639	77	1	1168	2	Y	-0-
03		3100 N	2955	-0-	-145	6494	189	1	2766	2	Y	-0-
04		3000 N	3874	-0-	874	7368	242	1	3632	2	Y	-0-
05		3100 N	3658	-0-	558	7926	226	1	3432	2	Y	-0-
06		3000 N	3048	-0-	48	7974	194	1	2854	2	Y	-0-
07		9939 X	1965	-0-	-7974	-0-	124	1	1841	2	Y	-0-
08		3999 X	1699	-0-	-2300	-0-	102	1	1597	2	Y	-0-
09		3870 X	2629	-0-	-1241	-0-	171	1	2458	2	Y	-0-
10		3658 X	2557	-0-	-1101	-0-	159	1	2398	2	Y	-0-
11		3060 X	2130	-0-	-930	-0-	146	1	1984	2	Y	-0-
12		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD:			28,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	373	-0-	373	725	24	1	349	2	Y	-0-
02		1221 N	496	-0-	-725	-0-	31	1	465	2	Y	-0-
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	884	2	Y	-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	-0-
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	Y	-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	Y	-0-
08		868 N	348	-0-	-520	-0-	21	1	327	2	Y	-0-
09		600 N	217	-0-	-383	-0-	14	1	203	2	Y	-0-
10		558 N	188	-0-	-370	-0-	12	1	176	2	Y	-0-
11		330 N	174	-0-	-156	-0-	12	1	162	2	Y	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD:			5,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12670 - 12816		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON ZA GUL		WELL #:		2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12206 - 12534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEYTON, MT GUL		WELL #:		4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12348 - 12702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	943	-0-	943	3148	61	1	882	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	817	-0-	-1983	1165	50	1	767	2	Y	-0-		-0-
03	2656 N	1491	-0-	-1165	-0-	95	1	1396	2	Y	-0-		-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	76	1	1135	2	Y	-0-		-0-
05	806 N	795	-0-	-11	-0-	49	1	746	2	Y	-0-		-0-
06	780 N	768	-0-	-12	-0-	49	1	719	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	50	1	739	2	Y	-0-		-0-
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	46	1	721	2	Y	-0-		-0-
09	780 N	727	-0-	-53	-0-	47	1	680	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	47	1	706	2	Y	-0-		-0-
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	49	1	667	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	2316	-0-	2316	12609	149	1	2167	2	Y	-0-
02		14090 X	1481	-0-	-12609	-0-	91	1	1390	2	Y	-0-
03		3286 X	2204	-0-	-1082	-0-	141	1	2063	2	Y	-0-
04		3090 X	1895	-0-	-1195	-0-	119	1	1776	2	Y	-0-
05		2728 X	1800	-0-	-928	-0-	111	1	1689	2	Y	-0-
06		2250 X	1562	-0-	-688	-0-	99	1	1463	2	Y	-0-
07		2201 X	1412	-0-	-789	-0-	89	1	1323	2	Y	-0-
08		1798 N	567	-0-	-1231	-0-	34	1	533	2	Y	-0-
09		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	143	1	2058	2	Y	-0-
10		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	109	1	1643	2	Y	-0-
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	Y	-0-
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			17,933			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	1176	-0-	1176	4567	76	1	1100	2	Y	-0-
02		2800 N	1045	-0-	-1755	2812	64	1	981	2	Y	-0-
03		3100 N	1114	-0-	-1986	826	71	1	1043	2	Y	-0-
04		1869 N	1043	-0-	-826	-0-	65	1	978	2	Y	-0-
05		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	68	1	1027	2	Y	-0-
06		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	66	1	968	2	Y	-0-
07		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	68	1	1007	2	Y	-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	65	1	1023	2	Y	-0-
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	68	1	980	2	Y	-0-
10		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	67	1	1016	2	Y	-0-
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	75	1	1015	2	Y	-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			11,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
FOLK		WELL #:		2SH	RRCID -> 181135	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH 12249	PERF.12808	- 15020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	4538	-0-	4538	20395	70 1	4468 2	N	-0-			-0-
02	24002 X	3607	-0-	-20395	-0-	134 1	3473 2	N	-0-			-0-
03	5456 X	32	-0-	-5424	-0-	32 1		N	-0-			-0-
04	5280 X	4332	-0-	-948	-0-	95 1	4237 2	N	-0-			-0-
05	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	148 1	5393 2	N	-0-			-0-
06	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	102 1	5252 2	N	-0-			-0-
07	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	130 1	8267 2	N	-0-			-0-
08	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	130 1	8053 2	N	-0-			-0-
09	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	125 1	6865 2	N	-0-			-0-
10	6169 X	4637	-0-	-1532	-0-	186 1	4451 2	N	-0-			-0-
11	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	125 1	6305 2	N	-0-			-0-
12	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEYTON, MT GUI		WELL #:		5	RRCID -> 182249	COMPL. DATE 03/21/2001	TOTAL DEPTH 12751	PERF.12494	- 12549			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3935	-0-	3935	14679	253 1	3682 2	Y	-0-			-0-
02	18085 X	3406	-0-	-14679	-0-	210 1	3196 2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	3810	-0-	-406	-0-	244 1	3566 2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	3777	-0-	-303	-0-	236 1	3541 2	Y	-0-			-0-
05	3937 X	828	-0-	-3109	-0-	51 1	777 2	Y	-0-			-0-
06	3810 X	100	-0-	-3710	-0-	6 1	94 2	Y	-0-			-0-
07	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	380 1	5656 2	Y	-0-			-0-
08	3906 X	2930	-0-	-976	-0-	176 1	2754 2	Y	-0-			-0-
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	246 1	3543 2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	4040	-0-	-145	-0-	251 1	3789 2	Y	-0-			-0-
11	4050 X	3574	-0-	-476	-0-	245 1	3329 2	Y	-0-			-0-
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 182377	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 12722	PERF.12319	- 12565			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001										TOTAL DEPTH 12400	PERF.11349 - 11531			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1287	-0-	-294	-0-	1287	2		N	-0-			50
02		1372 N	1203	-0-	-169	-0-	1203	2		N	-0-			50
03		1426 N	1423	-0-	-3	-0-	68	1	1355	2	N	-0-		50
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	2	N	-0-		50
05		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1386	2	N	-0-		50
06		1380 N	1294	-0-	-86	-0-	56	1	1238	2	N	-0-		50
07		1488 N	1383	-0-	-105	-0-	68	1	1315	2	N	-0-		50
08		1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2		N	-0-			50
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	17	1	1333	2	N	-0-		50
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			50
*11		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2		N	-0-			50
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:				14,898		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000										TOTAL DEPTH 12260	PERF.11808 - 11960			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			89
02		86 N	13	-0-	-73	-0-	13	2		N	-0-			89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			89
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:				27		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021										TOTAL DEPTH 12947	PERF.12372 - 12460			
01		0	265	-0-	265	2693	17	1	248	2	Y	-0-		-0-
02		2693 N	-0-	-0-	-2693	-0-					Y	-0-		-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		-0-
04		270 N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-		-0-
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	Y	-0-		-0-
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	Y	-0-		-0-
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-		-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	-0-		-0-
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	Y	-0-		-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	39	1	536	2	Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				4,155		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	1200	-0-	1200	8972		77	1	1123	2	N	-0-			-0-
02		10243 X	1271	-0-	-8972	-0-		78	1	1193	2	N	-0-			-0-
03		2883 X	1202	-0-	-1681	-0-		77	1	1125	2	N	-0-			-0-
04		2790 X	2394	-0-	-396	-0-		150	1	2244	2	N	-0-			-0-
05		2883 X	2590	-0-	-293	-0-		160	1	2430	2	N	-0-			-0-
06		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-		153	1	2256	2	N	-0-			-0-
07		2480 X	2463	-0-	-17	-0-		155	1	2308	2	N	-0-			-0-
08		2604 X	2415	-0-	-189	-0-		145	1	2270	2	N	-0-			-0-
09		2520 X	2304	-0-	-216	-0-		150	1	2154	2	N	-0-			-0-
10		2604 X	2300	-0-	-304	-0-		143	1	2157	2	N	-0-			-0-
11		2400 X	2067	-0-	-333	-0-		142	1	1925	2	N	-0-			-0-
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		744 N	700	-0-	-44	-0-		700	2			N	-0-			26
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-		100	1	666	2	N	-0-			26
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-		103	1	637	2	N	-0-			26
04		690 N	680	-0-	-10	-0-		99	1	581	2	N	-0-			26
05		837 N	529	-0-	-308	-0-		78	1	451	2	N	-0-			26
06		720 N	666	-0-	-54	-0-		106	1	560	2	N	-0-			26
07		713 N	661	-0-	-52	-0-		661	2			N	-0-			26
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	2			N	-0-			26
09		660 N	600	-0-	-60	-0-		102	1	498	2	N	-0-			26
10		651 N	577	-0-	-74	-0-		92	1	485	2	N	-0-			26
*11		630 N	555	-0-	-75	-0-		85	1	470	2	N	-0-			26
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			7,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	414	-0-	414	2511		27	1	387	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	589	-0-	-2211	300		36	1	553	2	Y	-0-			-0-
03		938 N	638	-0-	-300	-0-		41	1	597	2	Y	-0-			-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-		28	1	416	2	Y	-0-			-0-
05		651 N	467	-0-	-184	-0-		29	1	438	2	Y	-0-			-0-
06		630 N	309	-0-	-321	-0-		20	1	289	2	Y	-0-			-0-
07		465 N	305	-0-	-160	-0-		19	1	286	2	Y	-0-			-0-
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-		55	1	866	2	Y	-0-			-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-		31	1	444	2	Y	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-		29	1	436	2	Y	-0-			-0-
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-		68	1	920	2	Y	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 184627	COMPL. DATE 07/11/2001	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12256	- 12265			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	641	-0-	641	2638	41 1	600 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	556	-0-	-2244	394	34 1	522 2	N	-0-			-0-
03	1016 N	622	-0-	-394	-0-	40 1	582 2	N	-0-			-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	39 1	582 2	N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40 1	599 2	N	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39 1	578 2	N	-0-			-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	40 1	597 2	N	-0-			-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	38 1	591 2	N	-0-			-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44 1	627 2	N	-0-			-0-
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	38 1	571 2	N	-0-			-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	40 1	537 2	N	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,819				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184667	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 12980	PERF.12625	- 12929			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	3692	-0-	3692	7489	3692 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	656	-0-	-2144	5345	21 1	635 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3426	-0-	326	5671	3426 2		N	-0-			-0-
04	7391 X	1720	-0-	-5671	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
05	1860 X	1343	-0-	-517	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
06	1800 X	1280	-0-	-520	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
07	1860 X	864	-0-	-996	-0-	864 2		N	-0-			-0-
08	1860 X	1136	-0-	-724	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
09	1710 X	861	-0-	-849	-0-	861 2		N	-0-			-0-
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		N	-0-			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		4	RRCID -> 185474	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12430	- 12710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11940 - 12172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2		N	-0-			1
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	138	1	914	2	N	-0-		1
03	1054 N	980	-0-	-74	-0-	136	1	844	2	N	-0-		1
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	140	1	820	2	N	-0-		1
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	159	1	919	2	N	-0-		1
06	960 N	724	-0-	-236	-0-	115	1	609	2	N	-0-		1
07	992 N	713	-0-	-279	-0-	713	2		N	-0-			1
08	1054 N	763	-0-	-291	-0-	763	2		N	-0-			1
09	720 N	351	-0-	-369	-0-	60	1	291	2	N	-0-		1
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	112	1	590	2	N	-0-		1
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	125	1	686	2	N	-0-		1
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		9,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187199	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11318 - 11965		
01	0	716	-0-	716	2808	46	1	670	2	Y	-0-	-0-	
02	2800 N	615	-0-	-2185	623	38	1	577	2	Y	-0-	-0-	
03	2221 N	1598	-0-	-623	-0-	102	1	1496	2	Y	-0-	-0-	
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1314	2	Y	-0-	-0-	
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	-0-	-0-	
06	660 N	561	-0-	-99	-0-	36	1	525	2	Y	-0-	-0-	
07	682 N	158	-0-	-524	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	-0-	
08	775 N	201	-0-	-574	-0-	12	1	189	2	Y	-0-	-0-	
09	570 N	41	-0-	-529	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-	-0-	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12634 - 12644		
01	0	672	-0-	672	672	672	2		N	-0-		-0-	
02	2800 N	4447	-0-	1647	2319	144	1	4303	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	4159	-0-	1059	3378	4159	2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	3341	-0-	341	3719	3341	2		N	-0-		-0-	
05	6678 X	2959	-0-	-3719	-0-	2959	2		N	-0-		-0-	
06	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-		-0-	
07	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-		-0-	
08	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-		-0-	
09	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-		-0-	
10	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-		-0-	
11	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-		-0-	
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		0	1175	-0-	1175	4842	76	1	1099	2	Y	-0-		-0-	
02		2800 N	1153	-0-	-1647	3195	71	1	1082	2	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	485	-0-	-2615	580	31	1	454	2	Y	-0-		-0-	
04		1140 N	2	-0-	-1138	-0-	2	2			Y	-0-		-0-	
05		1271 N	260	-0-	-1011	-0-	16	1	244	2	Y	-0-		-0-	
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	544	2	Y	-0-		-0-	
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	78	1	1168	2	Y	-0-		-0-	
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	Y	-0-		-0-	
09		570 N	336	-0-	-234	-0-	22	1	314	2	Y	-0-		-0-	
10		1085 N	230	-0-	-855	-0-	14	1	216	2	Y	-0-		-0-	
11		960 N	64	-0-	-896	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-	
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,532											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720															

01		0	7266	-0-	7266	61076	7266	2			N	-0-		-0-	
02		67010 X	5934	-0-	-61076	-0-	192	1	5742	2	N	-0-		-0-	
03		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-		-0-	
04		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-		-0-	
05		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-		-0-	
06		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-		-0-	
07		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-		-0-	
08		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-		-0-	
09		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-		-0-	
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-		-0-	
11		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-		-0-	
12		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,078											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583															

01		3100 N	3307	-0-	207	1574	3307	2			N	-0-		12	
02		1937 N	363	-0-	-1574	-0-	12	1	351	2	N	-0-		12	
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-		12	
04		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-		12	
05		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-		12	
06		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-		12	
07		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-		12	
08		1705 X	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-		12	
09		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-		12	
10		1705 X	1407	-0-	-298	-0-	1407	2			N	-0-		12	
*11		1650 X	1263	-0-	-387	-0-	1263	2			N	-0-		12	
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		12	
TOTAL GAS PROD:			21,860											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002										TOTAL DEPTH 12452	PERF.12182 - 12277			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			12
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	195	1	1293	2	N	-0-		12
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	171	1	1059	2	N	-0-		12
04		1170 N	1066	-0-	-104	-0-	155	1	911	2	N	-0-		12
05		1209 N	1152	-0-	-57	-0-	170	1	982	2	N	-0-		12
06		1170 N	955	-0-	-215	-0-	152	1	803	2	N	-0-		12
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-		12
08		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-		12
09		960 N	952	-0-	-8	-0-	162	1	790	2	N	-0-		12
10		1209 N	991	-0-	-218	-0-	158	1	833	2	N	-0-		12
*11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	239	1	1316	2	N	-0-		12
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		13,112				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002										TOTAL DEPTH 12770	PERF.12557 - 12567			
01		0	195	-0-	195	3961	195	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	1161				N	-0-			-0-
03		2531 N	1370	-0-	-1161	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
08		2325 N	1611	-0-	-714	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
09		2100 N	1104	-0-	-996	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
10		2077 N	875	-0-	-1202	-0-	875	2		N	-0-			-0-
11		1560 N	734	-0-	-826	-0-	734	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11674 - 11752			
01		0	-0-	-0-	-0-	261				N	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-		-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	N	-0-		-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12538 - 12654
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	14	-0-	14	702	14	2	N	-0-		-0-
02	702 N	-0-	-0-	-702	-0-			N	-0-		-0-
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-		-0-
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-		-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1440	-0-	-240	-0-	1440	2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1427	-0-	-309	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-		-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
10	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	N	-0-		-0-
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-		-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,820				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12184 - 12194
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	1228	-0-	1228	3970	1228	2	N	-0-		40
02	2800 N	1313	-0-	-1487	2483	172	1	N	-0-	1141 2	40
03	3100 N	1160	-0-	-1940	543	161	1	N	-0-	999 2	40
04	1766 N	1223	-0-	-543	-0-	178	1	N	-0-	1045 2	40
05	1426 N	1060	-0-	-366	-0-	157	1	N	-0-	903 2	40
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-	1036 2	40
07	1271 N	719	-0-	-552	-0-	719	2	N	-0-		40
08	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984	2	N	-0-		40
09	1230 N	788	-0-	-442	-0-	134	1	N	-0-	654 2	40
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-	884 2	40
*11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-	1130 2	40
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		12,093				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12471 - 12596
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	1076	-0-	1076	3518	1076	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	598	-0-	-2202	1316	19	1	N	-0-	579 2	-0-
03	2269 N	953	-0-	-1316	-0-	953	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	595	-0-	-455	-0-	595	2	N	-0-		-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		-0-
06	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2	N	-0-		-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-		-0-
08	868 N	785	-0-	-83	-0-	785	2	N	-0-		-0-
09	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2	N	-0-		-0-
10	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2	N	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,161				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1944	-0-	1944	8497	125	1	1819	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1765	-0-	-1035	7462	109	1	1656	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1933	-0-	-1167	6295	124	1	1809	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	135	-0-	-2865	3430	8	1	127	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	212	-0-	-2888	542	13	1	199	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3675	-0-	675	1217	234	1	3441	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1980	-0-	-1120	97	125	1	1855	2	Y	-0-		-0-
08		1163 N	1066	-0-	-97	-0-	64	1	1002	2	Y	-0-		-0-
09		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	141	1	2033	2	Y	-0-		-0-
10		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1070	2	Y	-0-		-0-
11		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	1017	2	Y	-0-		-0-
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				17,117				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615														

01		0	754	-0-	754	754	754	2			N	-0-		-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		3000 N	3774	-0-	774	774	3774	2			N	-0-		-0-
05		2369 N	1595	-0-	-774	-0-	1595	2			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-		-0-
08		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-		-0-
09		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-		-0-
10		1798 X	1449	-0-	-349	-0-	1449	2			N	-0-		-0-
11		1740 X	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			N	-0-		-0-
12		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				15,742				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788														

01		0	850	-0-	850	3581	55	1	795	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	785	-0-	-2015	1566	48	1	737	2	Y	-0-		-0-
03		2318 N	752	-0-	-1566	-0-	48	1	704	2	Y	-0-		-0-
04		810 N	753	-0-	-57	-0-	47	1	706	2	Y	-0-		-0-
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	61	1	924	2	Y	-0-		-0-
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	828	2	Y	-0-		-0-
07		905 N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	848	2	Y	-0-		-0-
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	Y	-0-		-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	Y	-0-		-0-
10		775 N	552	-0-	-223	-0-	34	1	518	2	Y	-0-		-0-
11		750 N	530	-0-	-220	-0-	36	1	494	2	Y	-0-		-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				8,592				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3526	-0-	3526	19427	227	1	3299	2	Y	-0-	-0-
02		22109 X	2682	-0-	-19427	-0-	165	1	2517	2	Y	-0-	-0-
03		6820 X	2864	-0-	-3956	-0-	183	1	2681	2	Y	-0-	-0-
04		5520 X	2659	-0-	-2861	-0-	166	1	2493	2	Y	-0-	-0-
05		3565 X	2596	-0-	-969	-0-	161	1	2435	2	Y	-0-	-0-
06		3420 X	2101	-0-	-1319	-0-	134	1	1967	2	Y	-0-	-0-
07		2976 X	2607	-0-	-369	-0-	164	1	2443	2	Y	-0-	-0-
08		2635 X	1382	-0-	-1253	-0-	83	1	1299	2	Y	-0-	-0-
09		2550 X	1601	-0-	-949	-0-	104	1	1497	2	Y	-0-	-0-
10		2604 N	1733	-0-	-871	-0-	108	1	1625	2	Y	-0-	-0-
11		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	131	1	1783	2	Y	-0-	-0-
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,665				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254													
01		155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-	3
02		1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	3
03		899 N	99	-0-	-800	-0-	14	1	85	2	Y	-0-	3
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	Y	-0-	3
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	55	1	316	2	Y	-0-	3
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	2	Y	-0-	3
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	3
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-	3
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	141	1	687	2	Y	-0-	3
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	141	1	745	2	Y	-0-	3
*11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	107	1	591	2	Y	-0-	3
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:			4,085				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606													
01		0	433	-0-	433	5195	265	1	168	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	36	-0-	-2764	2431	36	1			N	-0-	-0-
03		3039 N	608	-0-	-2431	-0-	31	1	577	2	N	-0-	-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	2	N	-0-	-0-
05		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	31	1	2733	2	N	-0-	-0-
06		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	30	1	2499	2	N	-0-	-0-
07		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	31	1	2324	2	N	-0-	-0-
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	31	1	1590	2	N	-0-	-0-
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1352	2	N	-0-	-0-
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	31	1	1501	2	N	-0-	-0-
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	30	1	1394	2	N	-0-	-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,030				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
EMMONS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12568 - 12654
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	0	81	-0-	81	2086	81	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2086 N	-0-	-0-	-2086	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	40	-0-	-766	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMMONS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12548 - 12558
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3910	-0-	910	910	3910	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2629 N	1719	-0-	-910	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	198898	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12694 - 12818
01	0	3270	-0-	3270	10613	239	1	3031	2	Y	-0-
02	13257 X	2644	-0-	-10613	-0-	189	1	2455	2	Y	-0-
03	2821 X	1700	-0-	-1121	-0-	138	1	1562	2	Y	-0-
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	214	1	2759	2	Y	-0-
05	2821 X	1809	-0-	-1012	-0-	141	1	1668	2	Y	-0-
06	2730 X	1692	-0-	-1038	-0-	136	1	1556	2	Y	-0-
07	2821 X	2340	-0-	-481	-0-	176	1	2164	2	Y	-0-
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	214	1	2868	2	Y	-0-
09	2910 X	2870	-0-	-40	-0-	204	1	2666	2	Y	-0-
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	155	1	2338	2	Y	-0-
11	2910 N	1669	-0-	-1241	-0-	125	1	1544	2	Y	-0-
12	2976 N	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199274	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12232 - 12242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	619	-0-	-435	-0-	619	2		N	-0-		3
02	1176 N	140	-0-	-1036	-0-	18	1	122	2	N	-0-	3
03	1302 N	383	-0-	-919	-0-	53	1	330	2	N	-0-	3
04	600 N	557	-0-	-43	-0-	81	1	476	2	N	-0-	3
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	154	1	887	2	N	-0-	3
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	116	1	610	2	N	-0-	3
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2		N	-0-		3
08	1054 N	606	-0-	-448	-0-	606	2		N	-0-		3
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	123	1	600	2	N	-0-	3
10	589 N	502	-0-	-87	-0-	80	1	422	2	N	-0-	3
*11	600 N	128	-0-	-472	-0-	20	1	108	2	N	-0-	3
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		6,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMONS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199606	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12562 - 12572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	265	-0-	265	692	265	1		N	-0-		-0-
02	728 N	36	-0-	-692	-0-	36	1		N	-0-		-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-	-0-
04	270 N	30	-0-	-240	-0-	30	1		N	-0-		-0-
05	3100 N	6225	-0-	3125	3125	31	1	6194	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3752	-0-	752	3877	30	1	3722	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	4492	-0-	1392	5269	31	1	4461	2	N	-0-	-0-
08	8426 X	3157	-0-	-5269	-0-	31	1	3126	2	N	-0-	-0-
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	30	1	3365	2	N	-0-	-0-
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	31	1	3150	2	N	-0-	-0-
11	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	30	1	2257	2	N	-0-	-0-
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	199725	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12815 - 12967	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	3027	-0-	3027	12240	195	1	2832	2	Y	-0-	-0-
02	14731 X	2491	-0-	-12240	-0-	154	1	2337	2	Y	-0-	-0-
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	158	1	2309	2	Y	-0-	-0-
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	141	1	2115	2	Y	-0-	-0-
05	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	135	1	2053	2	Y	-0-	-0-
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	121	1	1780	2	Y	-0-	-0-
07	1023 X	298	-0-	-725	-0-	19	1	279	2	Y	-0-	-0-
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	195	1	3061	2	Y	-0-	-0-
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	2	Y	-0-	-0-
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	152	1	2293	2	Y	-0-	-0-
11	2400 X	2294	-0-	-106	-0-	157	1	2137	2	Y	-0-	-0-
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		5	RRCID ->	200000	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12926	PERF.12550 - 12696
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			14			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

EMMONS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12676 - 12686
01	0	660	-0-	660	5293	660	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2493				N	-0-	-0-
03	3100 N	1630	-0-	-1470	1023	1630	2		N	-0-	-0-
04	1331 N	308	-0-	-1023	-0-	308	2		N	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	-0-
06	1590 N	7	-0-	-1583	-0-	7	2		N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,282			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

EMMONS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12656 - 12666
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	3100 N	4521	-0-	1421	1421	4521	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	3175	-0-	175	1596	3175	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	2948	-0-	-152	1444	2948	2		N	-0-	-0-
06	3750 X	2306	-0-	-1444	-0-	2306	2		N	-0-	-0-
07	2697 X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2		N	-0-	-0-
08	2697 X	2268	-0-	-429	-0-	2268	2		N	-0-	-0-
09	2610 X	2041	-0-	-569	-0-	2041	2		N	-0-	-0-
10	2697 X	1975	-0-	-722	-0-	1975	2		N	-0-	-0-
11	2310 X	1836	-0-	-474	-0-	1836	2		N	-0-	-0-
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,439			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	200672	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12740	-	12900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	1294	-0-	1294	5833	83	1	1211	2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	1386	-0-	-1414	4419	85	1	1301	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	291	-0-	-2809	1610	19	1	272	2	Y	-0-		-0-	
04	1953 N	343	-0-	-1610	-0-	21	1	322	2	Y	-0-		-0-	
05	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	90	1	1362	2	Y	-0-		-0-	
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	100	1	1469	2	Y	-0-		-0-	
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	107	1	1597	2	Y	-0-		-0-	
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	2	Y	-0-		-0-	
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1366	2	Y	-0-		-0-	
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	79	1	1195	2	Y	-0-		-0-	
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	101	1	1373	2	Y	-0-		-0-	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200714	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	12691	-	12870
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12625	-	12760
01	0	2393	-0-	2393	11216	154	1	2239	2	Y	-0-		-0-	
02	12728 X	1512	-0-	-11216	-0-	93	1	1419	2	Y	-0-		-0-	
03	2914 X	2868	-0-	-46	-0-	184	1	2684	2	Y	-0-		-0-	
04	2790 X	2560	-0-	-230	-0-	160	1	2400	2	Y	-0-		-0-	
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	193	1	2920	2	Y	-0-		-0-	
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	190	1	2793	2	Y	-0-		-0-	
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	188	1	2805	2	Y	-0-		-0-	
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	175	1	2742	2	Y	-0-		-0-	
09	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	180	1	2589	2	Y	-0-		-0-	
10	2635 N	2605	-0-	-30	-0-	162	1	2443	2	Y	-0-		-0-	
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	194	1	2634	2	Y	-0-		-0-	
12	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546 - 12598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	518	-0-	518	1053	518	2		N	-0-			-0-
02	1539 N	486	-0-	-1053	-0-	16	1	470	2	N	-0-		-0-
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	178	-0-	-1052	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1	-0-	-1270	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	647	-0-	-624	-0-	647	2		N	-0-			-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12660 - 12670		
01	0	-0-	-0-	-0-	28				N	-0-			-0-
02	83 N	55	-0-	-28	-0-	2	1	53	2	N	-0-		-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PYLE, H.B. GUL		WELL #:		3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12571 - 12696		
01	0	1181	-0-	1181	4577	76	1	1105	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1054	-0-	-1746	2831	65	1	989	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1200	-0-	-1900	931	77	1	1123	2	Y	-0-		-0-
04	2128 N	1197	-0-	-931	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1163	2	Y	-0-		-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	75	1	1105	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	72	1	1072	2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	64	1	1006	2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	930	-0-	-240	-0-	60	1	870	2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-		-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	82	1	1108	2	Y	-0-		-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	5254	-0-	5254	20687	367	1	4887	2	Y	-0-		-0-
02		25308 X	4621	-0-	-20687	-0-	311	1	4310	2	Y	-0-		-0-
03		5146 X	5015	-0-	-131	-0-	350	1	4665	2	Y	-0-		-0-
04		4980 X	4896	-0-	-84	-0-	335	1	4561	2	Y	-0-		-0-
05		5146 X	5041	-0-	-105	-0-	341	1	4700	2	Y	-0-		-0-
06		4980 X	4786	-0-	-194	-0-	333	1	4453	2	Y	-0-		-0-
07		5115 X	4986	-0-	-129	-0-	343	1	4643	2	Y	-0-		-0-
08		4960 X	4867	-0-	-93	-0-	321	1	4546	2	Y	-0-		-0-
09		4800 X	4512	-0-	-288	-0-	321	1	4191	2	Y	-0-		-0-
10		4960 X	4111	-0-	-849	-0-	285	1	3826	2	Y	-0-		-0-
11		4800 X	3983	-0-	-817	-0-	301	1	3682	2	Y	-0-		-0-
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	223	-0-	223	929	14	1	209	2	Y	-0-		-0-
02		1095 X	166	-0-	-929	-0-	10	1	156	2	Y	-0-		-0-
03		279 X	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	2	Y	-0-		-0-
04		270 X	221	-0-	-49	-0-	14	1	207	2	Y	-0-		-0-
05		263 X	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-		-0-
06		270 X	226	-0-	-44	-0-	14	1	212	2	Y	-0-		-0-
07		279 X	226	-0-	-53	-0-	14	1	212	2	Y	-0-		-0-
08		248 N	85	-0-	-163	-0-	5	1	80	2	Y	-0-		-0-
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	773	2	Y	-0-		-0-
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	Y	-0-		-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	Y	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEYTON, MT GUL WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	746	-0-	746	4404	48	1	698	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	548	-0-	-2252	2152	34	1	514	2	Y	-0-		-0-
03		2717 N	565	-0-	-2152	-0-	36	1	529	2	Y	-0-		-0-
04		720 N	484	-0-	-236	-0-	30	1	454	2	Y	-0-		-0-
05		620 N	360	-0-	-260	-0-	22	1	338	2	Y	-0-		-0-
06		540 N	470	-0-	-70	-0-	30	1	440	2	Y	-0-		-0-
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	768	2	Y	-0-		-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	Y	-0-		-0-
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	29	1	417	2	Y	-0-		-0-
10		527 N	253	-0-	-274	-0-	16	1	237	2	Y	-0-		-0-
11		510 N	132	-0-	-378	-0-	9	1	123	2	Y	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,488			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	204411	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11482 - 11641				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	205125	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12634 - 12786				
01	0	2226	-0-	2226	8865	143	1	2083	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	1654	-0-	-1146	7719	102	1	1552	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	2186	-0-	-914	6805	140	1	2046	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	2051	-0-	-949	5856	128	1	1923	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	2140	-0-	-960	4896	132	1	2008	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1536	-0-	-1464	3432	98	1	1438	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2131	-0-	-969	2463	134	1	1997	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	2069	-0-	-1031	1432	124	1	1945	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	2035	-0-	-965	467	132	1	1903	2	Y	-0-				-0-
10	2215 N	1748	-0-	-467	-0-	109	1	1639	2	Y	-0-				-0-
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	140	1	1898	2	Y	-0-				-0-
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOONCE, HOMER		WELL #:		7	RRCID ->	205589	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12654 - 12790				
01	0	1634	-0-	1634	6887	105	1	1529	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	1442	-0-	-1358	5529	89	1	1353	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	1552	-0-	-1548	3981	99	1	1453	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	1525	-0-	-1475	2506	95	1	1430	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	1509	-0-	-1591	915	93	1	1416	2	Y	-0-				-0-
06	2364 N	1449	-0-	-915	-0-	92	1	1357	2	Y	-0-				-0-
07	1581 N	995	-0-	-586	-0-	63	1	932	2	Y	-0-				-0-
08	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	85	1	1332	2	Y	-0-				-0-
09	1440 N	840	-0-	-600	-0-	55	1	785	2	Y	-0-				-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	2	Y	-0-				-0-
11	1380 N	105	-0-	-1275	-0-	7	1	98	2	Y	-0-				-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12260 - 12272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2			Y	-0-		3
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	86 1	568 2		Y	-0-		3
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	84 1	523 2		Y	-0-		3
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	93 1	546 2		Y	-0-		3
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	103 1	592 2		Y	-0-		3
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	95 1	502 2		Y	-0-		3
07	620 N	500	-0-	-120	-0-	500 2			Y	-0-		3
08	620 N	515	-0-	-105	-0-	515 2			Y	-0-		3
09	600 N	509	-0-	-91	-0-	87 1	422 2		Y	-0-		3
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	91 1	480 2		Y	-0-		3
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	88 1	484 2		Y	-0-		3
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		6,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	12433	PERF.11756 - 11763
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	T. A.	893	-0-	893	-0-	117 1	776 2		N	-0-	20
03	T. A.	1366	-0-	1366	-0-	190 1	1176 2		N	-0-	20
04	T. A.	508	-0-	508	-0-	74 1	434 2		N	-0-	20
05	2767 X	-0-	-0-	-2767	-0-				N	-0-	20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-	20
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-	20
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	135 1	660 2		N	-0-	20
10	775 N	413	-0-	-362	-0-	66 1	347 2		N	-0-	20
*11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	20
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		5,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	207243	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11440 - 11453
01	0	54	-0-	54	-0-	153	3 1	51 2	Y	-0-	-0-
02	221 N	68	-0-	-153	-0-		4 1	64 2	Y	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4 1	61 2	Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-		5 1	77 2	Y	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-		6 1	80 2	Y	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-		7 1	100 2	Y	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		7 1	90 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	9529	-0-	9529	11110	613	1	8916	2	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	3956	-0-	3956	15066	244	1	3712	2	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	3114	-0-	3114	18180	199	1	2915	2	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	4039	-0-	4039	22219	253	1	3786	2	Y	-0-	-0-
05		24908 X	2689	-0-	-22219	-0-	166	1	2523	2	Y	-0-	-0-
06		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	123	1	1814	2	Y	-0-	-0-
07		4371 X	3252	-0-	-1119	-0-	205	1	3047	2	Y	-0-	-0-
08		4185 X	2284	-0-	-1901	-0-	137	1	2147	2	Y	-0-	-0-
09		4050 X	1906	-0-	-2144	-0-	124	1	1782	2	Y	-0-	-0-
10		3255 X	1542	-0-	-1713	-0-	96	1	1446	2	Y	-0-	-0-
11		3150 X	1225	-0-	-1925	-0-	84	1	1141	2	Y	-0-	-0-
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858													
01		0	2041	-0-	2041	8118	131	1	1910	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	1740	-0-	-1060	7058	107	1	1633	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	1932	-0-	-1168	5890	124	1	1808	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	2050	-0-	-950	4940	128	1	1922	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	2091	-0-	-1009	3931	129	1	1962	2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	1770	-0-	-1230	2701	113	1	1657	2	Y	-0-	-0-
07		3100 N	2092	-0-	-1008	1693	132	1	1960	2	Y	-0-	-0-
08		3100 N	1840	-0-	-1260	433	110	1	1730	2	Y	-0-	-0-
09		2453 N	2020	-0-	-433	-0-	131	1	1889	2	Y	-0-	-0-
10		2077 N	1939	-0-	-138	-0-	121	1	1818	2	Y	-0-	-0-
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	127	1	1720	2	Y	-0-	-0-
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717													
01		0	1770	-0-	1770	9136	114	1	1656	2	Y	-0-	-0-
02		9527 X	391	-0-	-9136	-0-	24	1	367	2	Y	-0-	-0-
03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	193	1	2823	2	Y	-0-	-0-
04		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	185	1	2766	2	Y	-0-	-0-
05		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	183	1	2776	2	Y	-0-	-0-
06		2820 N	2697	-0-	-123	-0-	172	1	2525	2	Y	-0-	-0-
07		2914 N	2458	-0-	-456	-0-	155	1	2303	2	Y	-0-	-0-
08		2945 N	2503	-0-	-442	-0-	150	1	2353	2	Y	-0-	-0-
09		2700 N	1972	-0-	-728	-0-	128	1	1844	2	Y	-0-	-0-
10		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	174	1	2622	2	Y	-0-	-0-
11		2430 N	2089	-0-	-341	-0-	143	1	1946	2	Y	-0-	-0-
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	10	-0-	10	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	16	-0-	16	26	26	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	52	-0-	52	78	78	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
07		116 X	38	-0-	-78	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-			-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-			-0-
12		31 N NO RPT		-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			800											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PEYTON, MT GUI WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622																
01		0	1607	-0-	1607	5769	5769	103	1	1504	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1440	-0-	-1360	4409	4409	89	1	1351	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1711	-0-	-1389	3020	3020	110	1	1601	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1665	-0-	-1335	1685	1685	104	1	1561	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1902	-0-	-1198	487	487	118	1	1784	2	Y	-0-			-0-
06		2879 N	2392	-0-	-487	-0-	-0-	152	1	2240	2	Y	-0-			-0-
07		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2257	2	Y	-0-			-0-
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2134	2	Y	-0-			-0-
09		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2190	2	Y	-0-			-0-
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1814	2	Y	-0-			-0-
11		1770 N	1283	-0-	-487	-0-	-0-	88	1	1195	2	Y	-0-			-0-
12		1829 N NO RPT		-0-	-1829	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,955											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311																
01		0	580	-0-	580	2223	2223	37	1	543	2	Y	-0-			-0-
02		2735 N	512	-0-	-2223	-0-	-0-	32	1	480	2	Y	-0-			-0-
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-			-0-
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	522	2	Y	-0-			-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-			-0-
06		480 N	75	-0-	-405	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	Y	-0-			-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	Y	-0-			-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	Y	-0-			-0-
11		570 N	515	-0-	-55	-0-	-0-	35	1	480	2	Y	-0-			-0-
12		589 N NO RPT		-0-	-589	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,312											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
FOLK		WELL #:		3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12028 - 12363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2128	-0-	2128	10900	49	1	2079	2	N	-0-		-0-
02	13366 X	2466	-0-	-10900	-0-	134	1	2332	2	N	-0-		-0-
03	3069 X	2373	-0-	-696	-0-	52	1	2321	2	N	-0-		-0-
04	2520 X	1787	-0-	-733	-0-	57	1	1730	2	N	-0-		-0-
05	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	148	1	2281	2	N	-0-		-0-
06	2640 X	2449	-0-	-191	-0-	63	1	2386	2	N	-0-		-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	60	1	2370	2	N	-0-		-0-
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	67	1	2846	2	N	-0-		-0-
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	37	1	2656	2	N	-0-		-0-
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	4	1	2606	2	N	-0-		-0-
11	2820 N	2325	-0-	-495	-0-	34	1	2291	2	N	-0-		-0-
12	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS, MG GUI		WELL #:		2	RRCID ->	211024	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12064 - 12166	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PILLANS		WELL #:		6	RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11494 - 11596	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
PILLANS		WELL #:		8	RRCID ->	213243	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11510 - 11671			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	27	-0-	27	274	27	2		N	-0-			70
02		304 N	30	-0-	-274	-0-	30	2		N	-0-			70
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	N	-0-		70
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-		70
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		70
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-		70
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		70
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		70
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2	N	-0-		70
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		70
*11		30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-		70
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:			331				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILL, F. R.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	216517	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12104 - 12547
01		0	635	-0-	635	2468	41	1	594	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	537	-0-	-2263	205	33	1	504	2	N	-0-	-0-
03		747 N	542	-0-	-205	-0-	35	1	507	2	N	-0-	-0-
04		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	182	1	2722	2	N	-0-	-0-
05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	114	1	1734	2	N	-0-	-0-
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	N	-0-	-0-
07		1395 N	1254	-0-	-141	-0-	79	1	1175	2	N	-0-	-0-
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1432	2	N	-0-	-0-
09		1350 N	836	-0-	-514	-0-	54	1	782	2	N	-0-	-0-
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	2	N	-0-	-0-
11		1350 N	1213	-0-	-137	-0-	83	1	1130	2	N	-0-	-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,218				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PYLE, HB GUI		WELL #:		4	RRCID ->	216624	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12720 - 12738		
01		0	1296	-0-	1296	3760	83	1	1213	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	191	-0-	-2609	1151	12	1	179	2	Y	-0-	-0-
03		1151 N	-0-	-0-	-1151	-0-					Y	-0-	-0-
04		1050 N	5	-0-	-1045	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
05		217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,495				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		7	RRCID ->	217217	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12380 - 12466					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILLANS				WELL #:	5	RRCID ->	217468	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11448 - 11646
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KOONCE, HOMER				WELL #:	6	RRCID ->	217624	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12666 - 12682
01	0	282	-0-	282	6511	18	1	264	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	208	-0-	-2592	3919	13	1	195	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	165	-0-	-2935	984	11	1	154	2	Y	-0-	-0-
04	1225 N	241	-0-	-984	-0-	15	1	226	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	Y	-0-	-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-	-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	121	1	1896	2	Y	-0-	-0-
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	131	1	1892	2	Y	-0-	-0-
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	133	1	2003	2	Y	-0-	-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	138	1	1870	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
IVY "B" GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	217629	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11528 - 11980
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0	630	-0-	630	3233	46 1	584 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	673	-0-	-2127	1106	52 1	621 2	2	Y	-0-		-0-
03	1637 N	531	-0-	-1106	-0-	52 1	479 2	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	179	-0-	-421	-0-	35 1	144 2	2	Y	-0-		-0-
05	744 N	387	-0-	-357	-0-	35 1	352 2	2	Y	-0-		-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	61 1	613 2	2	Y	-0-		-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	72 1	662 2	2	Y	-0-		-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	104 1	974 2	2	Y	-0-		-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	127 1	580 2	2	Y	-0-		-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	144 1	857 2	2	Y	-0-		-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	122 1	736 2	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	217631	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12855 - 12950
01		0	2302	-0-	2302	8404	148 1	2154 2	Y	-0-		88
02	2800 N	1681	-0-	-1119	7285	104 1	1577 2	2	Y	-0-		88
03	3100 N	2426	-0-	-674	6611	155 1	2271 2	2	Y	-0-		88
04	3000 N	1362	-0-	-1638	4973	85 1	1277 2	2	Y	-0-		88
05	3100 N	3188	-0-	88	5061	197 1	2991 2	2	Y	-0-		88
06	3000 N	2877	-0-	-123	4938	172 1	2534 2	2	Y	155	180 1	63
						171 9						
07	3100 N	1822	-0-	-1278	3660	102 1	1514 2	2	Y	187		250
						206 9						
08	4975 X	1315	-0-	-3660	-0-	79 1	1236 2	2	Y	-0-		250
09	2250 X	143	-0-	-2107	-0-	9 1	134 2	2	Y	-0-		250
10	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	161 1	2429 2	2	Y	-0-		250
11	2250 X	2034	-0-	-216	-0-	139 1	1895 2	2	Y	-0-		250
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT		250
TOTAL GAS PROD:		21,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		342				

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		13H	RRCID ->	217811	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.	12787 - 14084
01		0	1848	-0-	1848	11704	119 1	1729 2	Y	-0-		-0-
02	13398 X	1694	-0-	-11704	-0-	104 1	1590 2	2	Y	-0-		-0-
03	3596 X	3561	-0-	-35	-0-	228 1	3333 2	2	Y	-0-		-0-
04	3240 X	3217	-0-	-23	-0-	201 1	3016 2	2	Y	-0-		-0-
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	240 1	3641 2	2	Y	-0-		-0-
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	222 1	3260 2	2	Y	-0-		-0-
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	239 1	3556 2	2	Y	-0-		-0-
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	213 1	3334 2	2	Y	-0-		-0-
09	3390 X	3311	-0-	-79	-0-	215 1	3096 2	2	Y	-0-		-0-
10	3503 X	3427	-0-	-76	-0-	213 1	3214 2	2	Y	-0-		-0-
11	3390 X	2937	-0-	-453	-0-	201 1	2736 2	2	Y	-0-		-0-
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7										RRCID -> 217839		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	1467	-0-	1467	5618	94	1	1373	2	Y	-0-		-0-	
02		2800 N	1218	-0-	-1582	4036	75	1	1143	2	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1314	-0-	-1786	2250	84	1	1230	2	Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1300	-0-	-1700	550	81	1	1219	2	Y	-0-		-0-	
05		2005 N	1455	-0-	-550	-0-	90	1	1365	2	Y	-0-		-0-	
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	89	1	1306	2	Y	-0-		-0-	
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1326	2	Y	-0-		-0-	
08		1457 N	1289	-0-	-168	-0-	77	1	1212	2	Y	-0-		-0-	
09		1410 N	1358	-0-	-52	-0-	88	1	1270	2	Y	-0-		-0-	
10		1426 N	1404	-0-	-22	-0-	87	1	1317	2	Y	-0-		-0-	
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	93	1	1262	2	Y	-0-		-0-	
12		1395 N NO RPT		-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FOLK GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 218152 NON-ASSOCIATED															
WELL #: 5T										RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	875	-0-	875	3496	7	1	868	2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	697	-0-	-2103	1393	697	2			N	-0-		-0-	
03		1393 N	-0-	-0-	-1393	-0-					N	-0-		-0-	
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-	
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	557	2	N	-0-		-0-	
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	8	1	564	2	N	-0-		-0-	
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		-0-	
11		480 N	459	-0-	-21	-0-	7	1	452	2	N	-0-		-0-	
12		496 N NO RPT		-0-	-496	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PILLANS										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 218169 NON-ASSOCIATED															
WELL #: 7										RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
12		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		83	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-		-0-
02		263 N	248	-0-	-15	-0-	15	1	233	2	Y	-0-	-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-
05		248 N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-
06		120 N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
08		62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			701		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970													

01		0	323	-0-	323	1079	21	1	302	2	Y	-0-	-0-
02		T. A.	153	-0-	153	1232	9	1	144	2	Y	-0-	-0-
03		T. A.	333	-0-	333	1565	21	1	312	2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	1891	-0-	1891	3456	118	1	1773	2	Y	-0-	-0-
05		6837 X	3381	-0-	-3456	-0-	209	1	3172	2	Y	-0-	-0-
06		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	147	1	2159	2	Y	-0-	-0-
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	135	1	2010	2	Y	-0-	-0-
08		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	118	1	1849	2	Y	-0-	-0-
09		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	113	1	1630	2	Y	-0-	-0-
10		791 X	791	-0-	-0-	-0-	49	1	742	2	Y	-0-	-0-
11		300 X	265	-0-	-35	-0-	18	1	247	2	Y	-0-	-0-
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,298		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968													

01		0	1454	-0-	1454	5814	106	1	1348	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	1585	-0-	-1215	4599	123	1	1462	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	1449	-0-	-1651	2948	143	1	1306	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	657	-0-	-2343	605	129	1	528	2	Y	-0-	-0-
05		1775 N	1170	-0-	-605	-0-	105	1	1065	2	Y	-0-	-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	134	1	1338	2	Y	-0-	-0-
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	112	1	1036	2	Y	-0-	-0-
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	Y	-0-	-0-
09		1470 N	1080	-0-	-390	-0-	194	1	886	2	Y	-0-	-0-
10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	215	1	1278	2	Y	-0-	-0-
11		1530 N	1489	-0-	-41	-0-	212	1	1277	2	Y	-0-	-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,574		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEYTON, MT GUL WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	3845	-0-	3845	8408	247	1	3598	2	Y	-0-
02		8417 X	9	-0-	-8408	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
03		2387 X	1666	-0-	-721	-0-	107	1	1559	2	Y	-0-
04		3720 X	3401	-0-	-319	-0-	213	1	3188	2	Y	-0-
05		3844 X	3579	-0-	-265	-0-	221	1	3358	2	Y	-0-
06		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	250	1	3682	2	Y	-0-
07		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	274	1	4075	2	Y	-0-
08		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	268	1	4205	2	Y	-0-
09		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	249	1	3580	2	Y	-0-
10		3689 X	1293	-0-	-2396	-0-	80	1	1213	2	Y	-0-
11		3570 X	3368	-0-	-202	-0-	231	1	3137	2	Y	-0-
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			33,744				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	157	-0-	157	742	10	1	147	2	Y	-0-
02		890 N	148	-0-	-742	-0-	9	1	139	2	Y	-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-
04		150 N	59	-0-	-91	-0-	4	1	55	2	Y	-0-
05		155 N	26	-0-	-129	-0-	2	1	24	2	Y	-0-
06		390 N	91	-0-	-299	-0-	6	1	85	2	Y	-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	Y	-0-
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	4	1	49	2	Y	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	1692	-0-	1692	8271	109	1	1583	2	Y	-0-
02		9713 X	1442	-0-	-8271	-0-	89	1	1353	2	Y	-0-
03		2635 X	1673	-0-	-962	-0-	107	1	1566	2	Y	-0-
04		2040 X	1081	-0-	-959	-0-	68	1	1013	2	Y	-0-
05		1891 X	1475	-0-	-416	-0-	91	1	1384	2	Y	-0-
06		1650 X	1293	-0-	-357	-0-	82	1	1211	2	Y	-0-
07		1674 X	1194	-0-	-480	-0-	75	1	1119	2	Y	-0-
08		1488 N	723	-0-	-765	-0-	43	1	680	2	Y	-0-
09		1290 N	133	-0-	-1157	-0-	9	1	124	2	Y	-0-
10		1209 N	141	-0-	-1068	-0-	9	1	132	2	Y	-0-
11		690 N	27	-0-	-663	-0-	2	1	25	2	Y	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			10,874				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12524	-	14130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4114	-0-	4114	15874	265	1	3849	2	Y	-0-				-0-
02	19213 X	3339	-0-	-15874	-0-	206	1	3133	2	Y	-0-				-0-
03	4402 X	2897	-0-	-1505	-0-	185	1	2712	2	Y	-0-				-0-
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	270	1	4038	2	Y	-0-				-0-
05	4185 X	3281	-0-	-904	-0-	203	1	3078	2	Y	-0-				-0-
06	3990 X	1729	-0-	-2261	-0-	110	1	1619	2	Y	-0-				-0-
07	4464 X	2983	-0-	-1481	-0-	188	1	2795	2	Y	-0-				-0-
08	4464 X	3476	-0-	-988	-0-	208	1	3268	2	Y	-0-				-0-
09	4320 X	2534	-0-	-1786	-0-	165	1	2369	2	Y	-0-				-0-
10	3286 X	1823	-0-	-1463	-0-	113	1	1710	2	Y	-0-				-0-
11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	255	1	3467	2	Y	-0-				-0-
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEIER, FRED H.		WELL #:		1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12576	-	12690		
01	0	96	-0-	96	357	6	1	90	2	Y	-0-				-0-
02	496 N	139	-0-	-357	-0-	9	1	130	2	Y	-0-				-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-				-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-				-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-				-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-				-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	Y	-0-				-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375	-	13761		
01	0	1924	-0-	1924	8206	1924	2			N	-0-				23
02	2800 N	2293	-0-	-507	7699	300	1	1993	2	N	-0-				23
03	3100 N	2405	-0-	-695	7004	334	1	2071	2	N	-0-				23
04	3000 N	2470	-0-	-530	6474	359	1	2111	2	N	-0-				23
05	3100 N	2510	-0-	-590	5884	371	1	2139	2	N	-0-				23
06	3000 N	2330	-0-	-670	5214	371	1	1959	2	N	-0-				23
07	3100 N	1962	-0-	-1138	4076	1962	2			N	-0-				23
08	3100 N	1876	-0-	-1224	2852	1876	2			N	-0-				23
09	3000 N	1543	-0-	-1457	1395	263	1	1280	2	N	-0-				23
10	3100 N	2150	-0-	-950	445	342	1	1808	2	N	-0-				23
11	2637 N	2192	-0-	-445	-0-	337	1	1855	2	N	-0-				23
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		23,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
PILLANS		WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10932 X	2216	-0-	-8716	-0-	2216	2	N	-0-	1 1	75
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-		75
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	1003	1	N	-0-	3742 2	75
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	818	1	N	-0-	3393 2	75
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2	N	-0-		75
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	868	1	N	7	3186 2	82
						8	9				
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	1001	1	N	-0-	3048 2	82
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2	N	-0-		82
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	971	1	N	-0-	3357 2	82
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-		82
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	1124	1	N	-0-	3228 2	82
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		40,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	8825	-0-	8825	32458	568	1	N	-0-		-0-
02	40294 X	7836	-0-	-32458	-0-	483	1	N	-0-	7353 2	-0-
03	9176 X	8476	-0-	-700	-0-	543	1	N	-0-	7933 2	-0-
04	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	575	1	N	-0-	8610 2	-0-
05	8835 X	8629	-0-	-206	-0-	534	1	N	-0-	8095 2	-0-
06	8550 X	8366	-0-	-184	-0-	533	1	N	-0-	7833 2	-0-
07	9455 X	8699	-0-	-756	-0-	547	1	N	-0-	8152 2	-0-
08	9455 X	8681	-0-	-774	-0-	520	1	N	-0-	8161 2	-0-
09	9150 X	8048	-0-	-1102	-0-	523	1	N	-0-	7525 2	-0-
10	8711 X	8668	-0-	-43	-0-	539	1	N	-0-	8129 2	-0-
11	8430 X	8138	-0-	-292	-0-	558	1	N	-0-	7580 2	-0-
12	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		93,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 226306		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
PEYTON, MT GU1		WELL #:		11H	RRCID ->	229562	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.12582 - 14466	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1491	-0-	1491	2130	96	1	1395	2	Y	-0-	15
02	2800 N	4567	-0-	1767	3897	282	1	4285	2	Y	-0-	15
03	3100 N	2327	-0-	-773	3124	149	1	2178	2	Y	-0-	15
04	3000 N	2536	-0-	-464	2660	159	1	2377	2	Y	-0-	15
05	7562 X	4902	-0-	-2660	-0-	303	1	4599	2	Y	-0-	15
06	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	322	1	4735	2	Y	-0-	15
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	206	1	3071	2	Y	-0-	15
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
09	5070 X	2599	-0-	-2471	-0-	169	1	2430	2	Y	-0-	15
10	5239 X	2723	-0-	-2516	-0-	169	1	2554	2	Y	-0-	15
11	5070 X	2511	-0-	-2559	-0-	172	1	2339	2	Y	-0-	15
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		31,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	230461	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12454 - 12544
01	0	5	-0-	5	15	5	2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	4	-0-	4	19	4	2		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-	-0-
05	19 X	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		14H	RRCID ->	232256	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12819	PERF.13263 - 15227
01	0	5283	-0-	5283	22805	340	1	4943	2	Y	-0-
02	25227 X	2422	-0-	-22805	-0-	149	1	2273	2	Y	-0-
03	5580 X	2608	-0-	-2972	-0-	167	1	2441	2	Y	-0-
04	5400 X	1007	-0-	-4393	-0-	63	1	944	2	Y	-0-
05	5580 X	4864	-0-	-716	-0-	301	1	4563	2	Y	-0-
06	5100 X	4102	-0-	-998	-0-	261	1	3841	2	Y	-0-
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	217	1	3229	2	Y	-0-
08	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	142	1	2223	2	Y	-0-
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	131	1	1881	2	Y	-0-
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	228	1	3441	2	Y	-0-
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	219	1	2970	2	Y	-0-
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		34,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		12H	RRCID ->	234867	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12682 - 15703					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	236	-0-	236	1132		15	1	221	2	Y	-0-				-0-
02	1425 N	293	-0-	-1132	-0-		18	1	275	2	Y	-0-				-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-		16	1	230	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	172	-0-	-68	-0-		11	1	161	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	13	-0-	-297	-0-		1	1	12	2	Y	-0-				-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-		23	1	334	2	Y	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-		16	1	235	2	Y	-0-				-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-		19	1	305	2	Y	-0-				-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-		13	1	186	2	Y	-0-				-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-		12	1	180	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-		6	1	83	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #:		17H	RRCID ->	237273	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.12628 - 15323
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	241152	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.12589 - 14816	
01	0	4286	-0-	4286	14465		276	1	4010	2	Y	-0-
02	18103 X	3638	-0-	-14465	-0-		224	1	3414	2	Y	-0-
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		246	1	3602	2	Y	-0-
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		230	1	3448	2	Y	-0-
05	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-		160	1	2420	2	Y	-0-
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-		137	1	2008	2	Y	-0-
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-		175	1	2600	2	Y	-0-
08	3844 X	2988	-0-	-856	-0-		179	1	2809	2	Y	-0-
09	3690 X	2930	-0-	-760	-0-		190	1	2740	2	Y	-0-
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-		223	1	3361	2	Y	-0-
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		235	1	3190	2	Y	-0-
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-						Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		35,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	11325	-0-	11325	41990	728	1	10597	2	Y	-0-
02		53176 X	11186	-0-	-41990	-0-	690	1	10496	2	Y	-0-
03		11408 X	10680	-0-	-728	-0-	684	1	9996	2	Y	-0-
04		11040 X	10273	-0-	-767	-0-	643	1	9630	2	Y	-0-
05		11408 X	10908	-0-	-500	-0-	675	1	10233	2	Y	-0-
06		11040 X	10497	-0-	-543	-0-	668	1	9829	2	Y	-0-
07		12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	776	1	11561	2	Y	-0-
08		10695 X	9895	-0-	-800	-0-	593	1	9302	2	Y	-0-
09		13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	866	1	12465	2	Y	-0-
10		10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	678	1	10224	2	Y	-0-
11		10350 X	7200	-0-	-3150	-0-	494	1	6706	2	Y	-0-
12		10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			118,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	14801	-0-	14801	63894	156	1	14645	2	N	-0-
02		77199 X	13305	-0-	-63894	-0-	134	1	13171	2	N	-0-
03		12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	142	1	12760	2	N	-0-
04		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	177	1	9591	2	N	-0-
05		13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	148	1	13197	2	N	-0-
06		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	186	1	11407	2	N	-0-
07		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	182	1	12557	2	N	-0-
08		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	177	1	11972	2	N	-0-
09		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	170	1	10159	2	N	-0-
10		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	186	1	7398	2	N	-0-
11		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	162	1	8822	2	N	-0-
12		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			127,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	9837	-0-	9837	37263	633	1	9204	2	Y	-0-
02		41378 X	4115	-0-	-37263	-0-	254	1	3861	2	Y	-0-
03		7471 X	1954	-0-	-5517	-0-	125	1	1829	2	Y	-0-
04		7230 X	6607	-0-	-623	-0-	413	1	6194	2	Y	-0-
05		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	495	1	7507	2	Y	-0-
06		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	508	1	7466	2	Y	-0-
07		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	558	1	8306	2	Y	-0-
08		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	565	1	8861	2	Y	-0-
09		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	600	1	8629	2	Y	-0-
10		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	613	1	9237	2	Y	-0-
11		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	650	1	8825	2	Y	-0-
12		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			85,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	5051	-0-	5051	17683	325	1	4726	2	Y	-0-				-0-
02		22519 X	4836	-0-	-17683	-0-	298	1	4538	2	Y	-0-				-0-
03		4991 X	2590	-0-	-2401	-0-	166	1	2424	2	Y	-0-				-0-
04		4890 X	4095	-0-	-795	-0-	256	1	3839	2	Y	-0-				-0-
05		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	335	1	5085	2	Y	-0-				-0-
06		5190 X	5029	-0-	-161	-0-	320	1	4709	2	Y	-0-				-0-
07		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	338	1	5040	2	Y	-0-				-0-
08		5208 X	4889	-0-	-319	-0-	293	1	4596	2	Y	-0-				-0-
09		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	328	1	4722	2	Y	-0-				-0-
10		5208 X	5157	-0-	-51	-0-	321	1	4836	2	Y	-0-				-0-
11		5040 X	4879	-0-	-161	-0-	335	1	4544	2	Y	-0-				-0-
12		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			52,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281																
01		0	9599	-0-	9599	39051	617	1	8982	2	Y	-0-				-0-
02		47339 X	8288	-0-	-39051	-0-	511	1	7777	2	Y	-0-				-0-
03		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	664	1	9705	2	Y	-0-				-0-
04		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	638	1	9564	2	Y	-0-				-0-
05		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	657	1	9965	2	Y	-0-				-0-
06		15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	955	1	14048	2	Y	-0-				-0-
07		24869 X	24869	-0-	-0-	-0-	1565	1	23304	2	Y	-0-				-0-
08		23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	1407	1	22070	2	Y	-0-				-0-
09		16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	1066	1	15342	2	Y	-0-				-0-
10		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	904	1	13625	2	Y	-0-				-0-
11		13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	906	1	12309	2	Y	-0-				-0-
12		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			156,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241																
01		0	6191	-0-	6191	17189	398	1	5793	2	Y	-0-				-0-
02		22741 X	5552	-0-	-17189	-0-	342	1	5210	2	Y	-0-				-0-
03		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	370	1	5412	2	Y	-0-				-0-
04		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	147	1	2208	2	Y	-0-				-0-
05		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	385	1	5837	2	Y	-0-				-0-
06		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	385	1	5668	2	Y	-0-				-0-
07		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	373	1	5549	2	Y	-0-				-0-
08		6231 X	5352	-0-	-879	-0-	321	1	5031	2	Y	-0-				-0-
09		6060 X	5419	-0-	-641	-0-	352	1	5067	2	Y	-0-				-0-
10		6262 X	5446	-0-	-816	-0-	339	1	5107	2	Y	-0-				-0-
11		6060 X	5117	-0-	-943	-0-	351	1	4766	2	Y	-0-				-0-
12		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			59,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	6844	-0-	6844	21627	440	1	6404	2	Y	-0-	-0-
02		27210 X	5583	-0-	-21627	-0-	344	1	5239	2	Y	-0-	-0-
03		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	398	1	5826	2	Y	-0-	-0-
04		6300 X	6135	-0-	-165	-0-	384	1	5751	2	Y	-0-	-0-
05		6510 X	6204	-0-	-306	-0-	384	1	5820	2	Y	-0-	-0-
06		6300 X	5461	-0-	-839	-0-	348	1	5113	2	Y	-0-	-0-
07		6355 X	5262	-0-	-1093	-0-	331	1	4931	2	Y	-0-	-0-
08		6355 X	3306	-0-	-3049	-0-	198	1	3108	2	Y	-0-	-0-
09		6150 X	5872	-0-	-278	-0-	381	1	5491	2	Y	-0-	-0-
10		6200 X	5875	-0-	-325	-0-	366	1	5509	2	Y	-0-	-0-
11		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	377	1	5124	2	Y	-0-	-0-
12		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290													
01		0	9365	-0-	9365	32100	602	1	8763	2	Y	-0-	-0-
02		40971 X	8871	-0-	-32100	-0-	547	1	8324	2	Y	-0-	-0-
03		9703 X	9279	-0-	-424	-0-	594	1	8685	2	Y	-0-	-0-
04		9390 X	8819	-0-	-571	-0-	552	1	8267	2	Y	-0-	-0-
05		9703 X	8545	-0-	-1158	-0-	529	1	8016	2	Y	-0-	-0-
06		9390 X	8400	-0-	-990	-0-	535	1	7865	2	Y	-0-	-0-
07		9703 X	8465	-0-	-1238	-0-	533	1	7932	2	Y	-0-	-0-
08		9269 X	8476	-0-	-793	-0-	508	1	7968	2	Y	-0-	-0-
09		8820 X	5259	-0-	-3561	-0-	342	1	4917	2	Y	-0-	-0-
10		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	616	1	9281	2	Y	-0-	-0-
11		8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	583	1	7914	2	Y	-0-	-0-
12		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			93,873			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284													
01		0	3953	-0-	3953	20024	254	1	3699	2	Y	-0-	-0-
02		27824 X	7800	-0-	-20024	-0-	481	1	7319	2	Y	-0-	-0-
03		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	498	1	7279	2	Y	-0-	-0-
04		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	496	1	7434	2	Y	-0-	-0-
05		8184 X	7572	-0-	-612	-0-	469	1	7103	2	Y	-0-	-0-
06		7920 X	6864	-0-	-1056	-0-	437	1	6427	2	Y	-0-	-0-
07		8184 X	4762	-0-	-3422	-0-	300	1	4462	2	Y	-0-	-0-
08		8184 X	7169	-0-	-1015	-0-	430	1	6739	2	Y	-0-	-0-
09		7920 X	6807	-0-	-1113	-0-	442	1	6365	2	Y	-0-	-0-
10		7564 X	7174	-0-	-390	-0-	446	1	6728	2	Y	-0-	-0-
11		6930 X	3815	-0-	-3115	-0-	262	1	3553	2	Y	-0-	-0-
12		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	11893	-0-	11893	43397	765	1	11128	2	Y	-0-					-0-
02		56933 X	13536	-0-	-43397	-0-	834	1	12702	2	Y	-0-					-0-
03		13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	887	1	12971	2	Y	-0-					-0-
04		13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	825	1	12366	2	Y	-0-					-0-
05		13850 X	13850	-0-	-0-	-0-	857	1	12993	2	Y	-0-					-0-
06		13080 X	13022	-0-	-58	-0-	829	1	12193	2	Y	-0-					-0-
07		13516 X	10154	-0-	-3362	-0-	639	1	9515	2	Y	-0-					-0-
08		13857 X	7767	-0-	-6090	-0-	466	1	7301	2	Y	-0-					-0-
09		15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	1012	1	14569	2	Y	-0-					-0-
10		14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	928	1	13992	2	Y	-0-					-0-
11		13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	954	1	12952	2	Y	-0-					-0-
12		14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			141,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078																	

01		0	845	-0-	845	12799	54	1	791	2	Y	-0-					-0-
02		20664 X	7865	-0-	-12799	-0-	485	1	7380	2	Y	-0-					-0-
03		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	335	1	4898	2	Y	-0-					-0-
04		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	261	1	3904	2	Y	-0-					-0-
05		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	348	1	5281	2	Y	-0-					-0-
06		4770 X	3913	-0-	-857	-0-	249	1	3664	2	Y	-0-					-0-
07		4929 X	3482	-0-	-1447	-0-	219	1	3263	2	Y	-0-					-0-
08		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	480	1	7526	2	Y	-0-					-0-
09		4650 X	4082	-0-	-568	-0-	265	1	3817	2	Y	-0-					-0-
10		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	314	1	4729	2	Y	-0-					-0-
11		4650 X	4012	-0-	-638	-0-	275	1	3737	2	Y	-0-					-0-
12		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			52,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		14H	RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	12722 - 14475		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	8620	-0-	8620	37361		554	1	8066	2	Y	-0-		-0-
02	45460 X	8099	-0-	-37361			499	1	7600	2	Y	-0-		-0-
03	10216 X	10216	-0-	-0-			654	1	9562	2	Y	-0-		-0-
04	10216 X	10216	-0-	-0-			639	1	9577	2	Y	-0-		-0-
05	10411 X	10411	-0-	-0-			644	1	9767	2	Y	-0-		-0-
06	8778 X	8778	-0-	-0-			559	1	8219	2	Y	-0-		-0-
07	9521 X	9521	-0-	-0-			599	1	8922	2	Y	-0-		-0-
08	10571 X	9335	-0-	-1236			560	1	8775	2	Y	-0-		-0-
09	10230 X	9339	-0-	-891			607	1	8732	2	Y	-0-		-0-
10	10416 X	10065	-0-	-351			626	1	9439	2	Y	-0-		-0-
11	9562 X	9562	-0-	-0-			656	1	8906	2	Y	-0-		-0-
12	9641 X	NO RPT	-0-	-9641							Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		104,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IVY B GUL		WELL #:		6H	RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	12196 - 15940		
01	0	12321	-0-	12321	54256		902	1	11419	2	Y	-0-		29
02	65735 X	11479	-0-	-54256			894	1	10585	2	Y	-0-		29
03	13795 X	12600	-0-	-1195			1244	1	11356	2	Y	-0-		29
04	13140 X	5217	-0-	-7923			1026	1	4191	2	Y	-0-		29
05	13361 X	11939	-0-	-1422			1076	1	10863	2	Y	-0-		29
06	12300 X	11751	-0-	-549			1068	1	10683	2	Y	-0-		29
07	12710 X	12202	-0-	-508			1190	1	11012	2	Y	-0-		29
08	12586 X	12064	-0-	-522			1165	1	10899	2	Y	-0-		29
09	11760 X	9309	-0-	-2451			1675	1	7634	2	Y	-0-		29
10	13494 X	13494	-0-	-0-			1941	1	11553	2	Y	-0-		29
*11	12931 X	12931	-0-	-0-			1844	1	11087	2	Y	-0-		29
12	12214 X	NO RPT	-0-	-12214							Y	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		125,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.	13064 - 15320		
01	0	5799	-0-	5799	23755		142	1	5657	2	N	-0-		-0-
02	32429 X	8674	-0-	-23755			8674	2			N	-0-		-0-
03	9601 X	9601	-0-	-0-			207	1	9394	2	N	-0-		-0-
04	6372 X	6372	-0-	-0-			186	1	6186	2	N	-0-		-0-
05	9193 X	9193	-0-	-0-			125	1	9068	2	N	-0-		-0-
06	8370 X	7311	-0-	-1059			219	1	7092	2	N	-0-		-0-
07	8649 X	6342	-0-	-2307			200	1	6142	2	N	-0-		-0-
08	8649 X	5556	-0-	-3093			189	1	5367	2	N	-0-		-0-
09	8370 X	4329	-0-	-4041			168	1	4161	2	N	-0-		-0-
10	8649 X	3412	-0-	-5237			101	1	3311	2	N	-0-		-0-
11	7320 X	5609	-0-	-1711			201	1	5408	2	N	-0-		-0-
12	6355 X	NO RPT	-0-	-6355							N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	11888	-0-	11888	46252	765	1	11123	2	Y	-0-	-0-
02		56604 X	10352	-0-	-46252	-0-	638	1	9714	2	Y	-0-	-0-
03		12896 X	11569	-0-	-1327	-0-	741	1	10828	2	Y	-0-	-0-
04		12480 X	11182	-0-	-1298	-0-	700	1	10482	2	Y	-0-	-0-
05		12028 X	11861	-0-	-167	-0-	734	1	11127	2	Y	-0-	-0-
06		11490 X	11450	-0-	-40	-0-	729	1	10721	2	Y	-0-	-0-
07		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	733	1	10916	2	Y	-0-	-0-
08		11873 X	10699	-0-	-1174	-0-	641	1	10058	2	Y	-0-	-0-
09		11490 X	5066	-0-	-6424	-0-	329	1	4737	2	Y	-0-	-0-
10		11873 X	11240	-0-	-633	-0-	699	1	10541	2	Y	-0-	-0-
11		11460 X	10546	-0-	-914	-0-	723	1	9823	2	Y	-0-	-0-
12		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 117,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695													
01		0	3835	-0-	3835	5766	64	1	3771	2	N	-0-	-0-
02		6583 X	817	-0-	-5766	-0-	134	1	683	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	5677	-0-	2577	-0-	81	1	5596	2	N	-0-	-0-
04		6678 X	4101	-0-	-2577	-0-	92	1	4009	2	N	-0-	-0-
05		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	148	1	4603	2	N	-0-	-0-
06		2910 X	2749	-0-	-161	-0-	67	1	2682	2	N	-0-	-0-
07		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	93	1	5174	2	N	-0-	-0-
08		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	105	1	5997	2	N	-0-	-0-
09		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	105	1	5359	2	N	-0-	-0-
10		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	186	1	4106	2	N	-0-	-0-
11		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	89	1	3889	2	N	-0-	-0-
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 47,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100													
01		0	9172	-0-	9172	36030	590	1	8582	2	Y	-0-	-0-
02		44280 X	8250	-0-	-36030	-0-	509	1	7741	2	Y	-0-	-0-
03		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	593	1	8670	2	Y	-0-	-0-
04		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	568	1	8515	2	Y	-0-	-0-
05		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	580	1	8794	2	Y	-0-	-0-
06		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	565	1	8313	2	Y	-0-	-0-
07		9145 X	9002	-0-	-143	-0-	566	1	8436	2	Y	-0-	-0-
08		9393 X	8849	-0-	-544	-0-	530	1	8319	2	Y	-0-	-0-
09		9090 X	8407	-0-	-683	-0-	546	1	7861	2	Y	-0-	-0-
10		9362 X	8752	-0-	-610	-0-	545	1	8207	2	Y	-0-	-0-
11		8880 X	8368	-0-	-512	-0-	574	1	7794	2	Y	-0-	-0-
12		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 97,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		5H	RRCID -> 258866	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12760	- 15020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	8967	-0-	8967	28138	577 1	8390 2	Y	-0-		-0-	
02		37089 X	8951	-0-	-28138		552 1	8399 2	Y	-0-		-0-	
03		8975 X	8975	-0-	-0-		575 1	8400 2	Y	-0-		-0-	
04		8670 X	7780	-0-	-890		487 1	7293 2	Y	-0-		-0-	
05		9207 X	8235	-0-	-972		510 1	7725 2	Y	-0-		-0-	
06		8910 X	8908	-0-	-2		567 1	8341 2	Y	-0-		-0-	
07		9207 X	7316	-0-	-1891		460 1	6856 2	Y	-0-		-0-	
08		8990 X	7049	-0-	-1941		423 1	6626 2	Y	-0-		-0-	
09		8910 X	7670	-0-	-1240		498 1	7172 2	Y	-0-		-0-	
10		9207 X	8943	-0-	-264		556 1	8387 2	Y	-0-		-0-	
11		8910 X	7908	-0-	-1002		542 1	7366 2	Y	-0-		-0-	
12		7936 X	NO RPT	-0-	-7936				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		90,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H	RRCID -> 259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12728	- 15990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	6217	-0-	6217	21872	400 1	5817 2	Y	-0-		-0-	
02		26792 X	4920	-0-	-21872		303 1	4617 2	Y	-0-		-0-	
03		5890 X	4010	-0-	-1880		257 1	3753 2	Y	-0-		-0-	
04		5700 X	4498	-0-	-1202		281 1	4217 2	Y	-0-		-0-	
05		5890 X	2119	-0-	-3771		131 1	1988 2	Y	-0-		-0-	
06		5700 X	16	-0-	-5684		1 1	15 2	Y	-0-		-0-	
07		5456 X	4457	-0-	-999		280 1	4177 2	Y	-0-		-0-	
08		5648 X	5648	-0-	-0-		339 1	5309 2	Y	-0-		-0-	
09		6279 X	6279	-0-	-0-		408 1	5871 2	Y	-0-		-0-	
10		5666 X	5666	-0-	-0-		353 1	5313 2	Y	-0-		-0-	
11		5280 X	5098	-0-	-182		350 1	4748 2	Y	-0-		-0-	
12		5456 X	NO RPT	-0-	-5456				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID -> 259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12701	- 15325		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	3980	-0-	3980	4978	256 1	3724 2	Y	-0-		-0-	
02		9091 X	4113	-0-	-4978		254 1	3859 2	Y	-0-		-0-	
03		4392 X	4392	-0-	-0-		281 1	4111 2	Y	-0-		-0-	
04		4506 X	4506	-0-	-0-		282 1	4224 2	Y	-0-		-0-	
05		4245 X	4245	-0-	-0-		263 1	3982 2	Y	-0-		-0-	
06		4378 X	4378	-0-	-0-		279 1	4099 2	Y	-0-		-0-	
07		4309 X	4309	-0-	-0-		271 1	4038 2	Y	-0-		-0-	
08		4526 X	3657	-0-	-869		219 1	3438 2	Y	-0-		-0-	
09		4380 X	3648	-0-	-732		237 1	3411 2	Y	-0-		-0-	
10		4526 X	3701	-0-	-825		230 1	3471 2	Y	-0-		-0-	
11		4380 X	3549	-0-	-831		243 1	3306 2	Y	-0-		-0-	
12		4309 X	NO RPT	-0-	-4309				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	3090	-0-	3090	11916	199	1	2891	2	Y	-0-	-0-
02		14362 X	2446	-0-	-11916	-0-	151	1	2295	2	Y	-0-	-0-
03		3162 X	3153	-0-	-9	-0-	202	1	2951	2	Y	-0-	-0-
04		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	194	1	2905	2	Y	-0-	-0-
05		3162 X	3085	-0-	-77	-0-	191	1	2894	2	Y	-0-	-0-
06		3060 X	2793	-0-	-267	-0-	178	1	2615	2	Y	-0-	-0-
07		3162 X	2937	-0-	-225	-0-	185	1	2752	2	Y	-0-	-0-
08		3100 X	3081	-0-	-19	-0-	185	1	2896	2	Y	-0-	-0-
09		3000 X	2914	-0-	-86	-0-	189	1	2725	2	Y	-0-	-0-
10		3100 X	2753	-0-	-347	-0-	171	1	2582	2	Y	-0-	-0-
11		2970 X	2702	-0-	-268	-0-	185	1	2517	2	Y	-0-	-0-
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	4726	-0-	4726	16379	165	1	4561	2	N	-0-	-0-
02		20006 X	3627	-0-	-16379	-0-	3627	2			N	-0-	-0-
03		4092 X	3799	-0-	-293	-0-	157	1	3642	2	N	-0-	-0-
04		4560 X	3124	-0-	-1436	-0-	141	1	2983	2	N	-0-	-0-
05		4712 X	4271	-0-	-441	-0-	125	1	4146	2	N	-0-	-0-
06		4560 X	3459	-0-	-1101	-0-	167	1	3292	2	N	-0-	-0-
07		4030 X	3580	-0-	-450	-0-	167	1	3413	2	N	-0-	-0-
08		4278 X	3584	-0-	-694	-0-	166	1	3418	2	N	-0-	-0-
09		4140 X	3293	-0-	-847	-0-	162	1	3131	2	N	-0-	-0-
10		4278 X	3565	-0-	-713	-0-	117	1	3448	2	N	-0-	-0-
11		3480 X	3046	-0-	-434	-0-	165	1	2881	2	N	-0-	-0-
12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	3207	-0-	3207	13015	206	1	3001	2	Y	-0-	-0-
02		16145 X	3130	-0-	-13015	-0-	193	1	2937	2	Y	-0-	-0-
03		3844 X	3565	-0-	-279	-0-	228	1	3337	2	Y	-0-	-0-
04		3720 X	3547	-0-	-173	-0-	222	1	3325	2	Y	-0-	-0-
05		3472 X	3266	-0-	-206	-0-	202	1	3064	2	Y	-0-	-0-
06		3450 X	3113	-0-	-337	-0-	198	1	2915	2	Y	-0-	-0-
07		3658 X	3532	-0-	-126	-0-	222	1	3310	2	Y	-0-	-0-
08		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	201	1	3153	2	Y	-0-	-0-
09		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	214	1	3076	2	Y	-0-	-0-
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	197	1	2973	2	Y	-0-	-0-
11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	211	1	2869	2	Y	-0-	-0-
12		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901										COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12910 - 14376
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	3876	-0-	3876	15665		249	1	3627	2	Y	-0-	-0-	
02		19305 X	3640	-0-	-15665			224	1	3416	2	Y	-0-	-0-	
03		4340 X	4135	-0-	-205			265	1	3870	2	Y	-0-	-0-	
04		4200 X	4096	-0-	-104			256	1	3840	2	Y	-0-	-0-	
05		4192 X	4192	-0-	-0-			259	1	3933	2	Y	-0-	-0-	
06		3990 X	3909	-0-	-81			249	1	3660	2	Y	-0-	-0-	
07		4247 X	3895	-0-	-352			245	1	3650	2	Y	-0-	-0-	
08		4247 X	3606	-0-	-641			216	1	3390	2	Y	-0-	-0-	
09		4110 X	3375	-0-	-735			219	1	3156	2	Y	-0-	-0-	
10		4185 X	3508	-0-	-677			218	1	3290	2	Y	-0-	-0-	
11		3900 X	2926	-0-	-974			201	1	2725	2	Y	-0-	-0-	
12		3906 X	NO RPT	-0-	-3906							Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,158					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710										COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	13538	PERF.	11185 - 11217
01		0	-0-	-0-	-0-	429				Y	-0-			44	
02		433 N	4	-0-	-429			4	2	Y	-0-			44	
03		329 N	329	-0-	-0-			21	1	308	2	Y	-0-	44	
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44	
05		66 N	66	-0-	-0-			4	1	62	2	Y	-0-	44	
06		330 N	7	-0-	-323			7	2	Y	-0-			44	
07		32 N	32	-0-	-0-			1	1	9	2	Y	20	64	
								22	9						
08		62 N	20	-0-	-42			1	1	19	2	Y	-0-	64	
09		7 N	-0-	-0-	-7					Y	-0-			64	
10		31 N	4	-0-	-27			4	2	Y	-0-			64	
11		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-			64	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			64	
TOTAL GAS PROD:			462					TOTAL CONDENSATE PROD:						20	

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769										COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.	12342 - 12730
01		0	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-	
02		32 N	17	-0-	-15			1	1	16	2	Y	-0-	-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-			3	2	Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		31 N	21	-0-	-10			1	1	20	2	Y	-0-	-0-	
06		3 N	-0-	-0-	-3					Y	-0-			-0-	
07		20 N	20	-0-	-0-			1	1	19	2	Y	-0-	-0-	
08		31 N	4	-0-	-27			4	2	Y	-0-			-0-	
09		14 N	14	-0-	-0-			1	1	13	2	Y	-0-	-0-	
10		130 N	130	-0-	-0-			8	1	122	2	Y	-0-	-0-	
11		187 N	187	-0-	-0-			13	1	174	2	Y	-0-	-0-	
12		14 N	NO RPT	-0-	-14					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			396					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	10178	-0-	10178	37865	655	1	9523	2	Y	-0-		-0-
02		46236 X	8371	-0-	-37865	-0-	516	1	7855	2	Y	-0-		-0-
03		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	390	1	5705	2	Y	-0-		-0-
04		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	649	1	9728	2	Y	-0-		-0-
05		10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	638	1	9674	2	Y	-0-		-0-
06		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	323	1	4753	2	Y	-0-		-0-
07		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	436	1	6487	2	Y	-0-		-0-
08		10726 X	10275	-0-	-451	-0-	616	1	9659	2	Y	-0-		-0-
09		10380 X	9062	-0-	-1318	-0-	589	1	8473	2	Y	-0-		-0-
10		10323 X	7976	-0-	-2347	-0-	496	1	7480	2	Y	-0-		-0-
11		9930 X	6508	-0-	-3422	-0-	446	1	6062	2	Y	-0-		-0-
12		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			91,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-		-0-
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	-0-		-0-
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-		-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-		-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	Y	-0-		-0-
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	Y	-0-		-0-
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-		-0-
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-		-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	-0-		-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-		-0-
11		450 N	261	-0-	-189	-0-	15	1	246	2	Y	-0-		-0-
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	77	1	980	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,358			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	-0-	48	1	1191	2	Y	-0-			-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-			-0-
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	2	Y	-0-			-0-
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	2	Y	-0-			-0-
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1195	2	Y	-0-			-0-
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	Y	-0-			-0-
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	Y	-0-			-0-
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	2	Y	-0-			-0-
09		1200 N	1184	-0-	-16	-0-	-0-	72	1	1112	2	Y	-0-			-0-
10		1240 N	810	-0-	-430	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	823	-0-	-377	-0-	-0-	46	1	777	2	Y	-0-			-0-
12		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	-0-	79	1	1011	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086																
01		3720 X	3278	-0-	-442	-0-	-0-	127	1	3151	2	Y	-0-			-0-
02		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2979	2	Y	-0-			-0-
03		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	4724	2	Y	-0-			-0-
04		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	3610	2	Y	-0-			-0-
05		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3403	2	Y	-0-			-0-
06		3360 X	2850	-0-	-510	-0-	-0-	85	1	2765	2	Y	-0-			-0-
07		4929 X	3885	-0-	-1044	-0-	-0-	176	1	3709	2	Y	-0-			-0-
08		4929 X	3558	-0-	-1371	-0-	-0-	185	1	3373	2	Y	-0-			-0-
09		3780 X	3595	-0-	-185	-0-	-0-	220	1	3375	2	Y	-0-			-0-
10		3875 X	3515	-0-	-360	-0-	-0-	212	1	3303	2	Y	-0-			-0-
11		3750 X	3398	-0-	-352	-0-	-0-	190	1	3208	2	Y	-0-			-0-
12		3658 X	3126	-0-	-532	-0-	-0-	228	1	2898	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293																
01		744 N	412	-0-	-332	-0-	-0-	16	1	396	2	N	-0-			-0-
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	N	-0-			-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	N	-0-			-0-
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	N	-0-			-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	N	-0-			-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	N	-0-			-0-
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	N	-0-			-0-
08		682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-	33	1	593	2	N	-0-			-0-
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	881	2	N	-0-			-0-
10		837 N	650	-0-	-187	-0-	-0-	39	1	611	2	N	-0-			-0-
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	N	-0-			-0-
12		837 N	558	-0-	-279	-0-	-0-	41	1	517	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1581 X	1558	-0-	-23	-0-	60	1	1498	2	Y	-0-
02		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	69	1	1381	2	Y	-0-
03		1581 X	1574	-0-	-7	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-
04		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	67	1	1476	2	Y	-0-
05		1550 X	1522	-0-	-28	-0-	61	1	1461	2	Y	-0-
06		1560 X	1381	-0-	-179	-0-	41	1	1340	2	Y	-0-
07		1612 X	1482	-0-	-130	-0-	67	1	1415	2	Y	-0-
08		1519 N	1471	-0-	-48	-0-	77	1	1394	2	Y	-0-
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	2	Y	-0-
10		1488 N	1486	-0-	-2	-0-	90	1	1396	2	Y	-0-
11		1410 N	1392	-0-	-18	-0-	78	1	1314	2	Y	-0-
12		1488 N	1313	-0-	-175	-0-	96	1	1217	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569												
01		620 N	319	-0-	-301	-0-	12	1	307	2	Y	-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	-0-
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	2	Y	-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	446	2	Y	-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	Y	-0-
09		450 N	432	-0-	-18	-0-	26	1	406	2	Y	-0-
10		496 N	310	-0-	-186	-0-	19	1	291	2	Y	-0-
11		480 N	228	-0-	-252	-0-	13	1	215	2	Y	-0-
12		434 N	186	-0-	-248	-0-	14	1	172	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565												
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	78	1	1928	2	Y	-0-
02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	92	1	1856	2	Y	-0-
03		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	97	1	2047	2	Y	-0-
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	83	1	1813	2	Y	-0-
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	71	1	1723	2	Y	-0-
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	39	1	1280	2	Y	-0-
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	2	Y	-0-
08		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	92	1	1683	2	Y	-0-
09		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	124	1	1906	2	Y	-0-
10		1426 N	991	-0-	-435	-0-	60	1	931	2	Y	-0-
11		1710 N	1248	-0-	-462	-0-	70	1	1178	2	Y	-0-
12		2046 N	1638	-0-	-408	-0-	119	1	1519	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID -> 189025	COMPL. DATE 05/12/2002	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12696	- 12832							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID -> 189257	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12646	- 12767							
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	34 1	853 2	Y	-0-	-0-						
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	40 1	796 2	Y	-0-	-0-						
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	43 1	910 2	Y	-0-	-0-						
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13 1	286 2	Y	-0-	-0-						
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	19 1	463 2	Y	-0-	-0-						
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20 1	653 2	Y	-0-	-0-						
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36 1	749 2	Y	-0-	-0-						
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36 1	649 2	Y	-0-	-0-						
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	37 1	568 2	Y	-0-	-0-						
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	40 1	626 2	Y	-0-	-0-						
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	41 1	690 2	Y	-0-	-0-						
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	69 1	877 2	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		8,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCADAMS "B"		WELL #:		4L	RRCID -> 190537	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 12730	PERF.11990	- 12236							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		155 N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-			-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			560				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1209 N	926	-0-	-283	-0-	36	1	890	2	Y	-0-			-0-
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	1325	2	Y	-0-			-0-
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-			-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	2	Y	-0-			-0-
05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1268	2	Y	-0-			-0-
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	Y	-0-			-0-
07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	2	Y	-0-			-0-
08		1333 N	1059	-0-	-274	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-			-0-
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	82	1	1259	2	Y	-0-			-0-
10		1519 N	1413	-0-	-106	-0-	85	1	1328	2	Y	-0-			-0-
11		1020 N	1018	-0-	-2	-0-	57	1	961	2	Y	-0-			-0-
12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	109	1	1386	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,375				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	55	1	1368	2	N	-0-				-0-	
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	57	1	1149	2	N	-0-				-0-	
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	2	N	-0-				-0-	
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	59	1	1298	2	N	-0-				-0-	
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	2	N	-0-				-0-	
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	N	-0-				-0-	
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	66	1	1392	2	N	-0-				-0-	
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	2	N	-0-				-0-	
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	79	1	1217	2	N	-0-				-0-	
10		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	79	1	1238	2	N	-0-				-0-	
11		1350 N	1277	-0-	-73	-0-	71	1	1206	2	N	-0-				-0-	
12		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	92	1	1177	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,650													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

01		1767 N	1520	-0-	-247	-0-	59	1	1461	2	N	-0-				-0-	
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	67	1	1357	2	N	-0-				-0-	
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	73	1	1538	2	N	-0-				-0-	
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	69	1	1507	2	N	-0-				-0-	
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	64	1	1543	2	N	-0-				-0-	
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	N	-0-				-0-	
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1409	2	N	-0-				-0-	
08		1612 N	1518	-0-	-94	-0-	79	1	1439	2	N	-0-				-0-	
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	101	1	1546	2	N	-0-				-0-	
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	99	1	1539	2	N	-0-				-0-	
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	85	1	1438	2	N	-0-				-0-	
12		1612 N	1605	-0-	-7	-0-	117	1	1488	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,573													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

01		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	83	1	2055	2	N	-0-				-0-	
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	78	1	1575	2	N	-0-				-0-	
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	81	1	1715	2	N	-0-				-0-	
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	79	1	1723	2	N	-0-				-0-	
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	2	N	-0-				-0-	
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	49	1	1600	2	N	-0-				-0-	
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	96	1	2024	2	N	-0-				-0-	
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	100	1	1817	2	N	-0-				-0-	
09		1650 N	1377	-0-	-273	-0-	84	1	1293	2	N	-0-				-0-	
10		1860 N	1168	-0-	-692	-0-	70	1	1098	2	N	-0-				-0-	
11		1800 N	1604	-0-	-196	-0-	90	1	1514	2	N	-0-				-0-	
12		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	170	1	2158	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,204													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008										
NEAL, CE JR GUI				WELL #: 1	RRCID -> 109258	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12697	- 12945					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 177773	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL DEPTH 14375	PERF.12988	- 13445					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 182290	COMPL. DATE 12/25/2000	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11688	- 11910					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 182741	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11290	- 11397		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL RANCH UNIT 8		WELL #:		1	RRCID -> 184634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11810	- 12137		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL RANCH UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 185193	COMPL. DATE 07/02/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11679	- 11991		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008										
WARD-WHEELER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186093	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11502	- 11655					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL RANCH UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 186286	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11405	- 11415					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL RANCH UNIT 5		WELL #:		1	RRCID -> 186431	COMPL. DATE 10/04/2001	TOTAL DEPTH 11503	PERF.11136	- 11273					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
HILL "H"		WELL #:		1	RRCID -> 189517	COMPL. DATE 06/18/2002	TOTAL DEPTH 12890	PERF.12156	- 12660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANDERS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 191419	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11860	- 12101		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL RANCH UNIT 19		WELL #:		1	RRCID -> 191827	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH 12031	PERF.11862	- 11872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008																	
HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020																	

01		0	268	-0-	268	585	268	3			N	-0-					16
02		762 N	177	-0-	-585	-0-	177	3			N	-0-					16
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					16
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					16
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					16
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-					16
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	-0-					16
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-					16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:			1,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
HILL RANCH UNIT 10		WELL #:		1	RRCID -> 202256	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11444	- 11573			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL RANCH UNIT 7		WELL #:		1	RRCID -> 202301	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 12365	PERF.12046	- 12179			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANDERS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 203031	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 12215	PERF.12010	- 12042			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008												
HILL RANCH UNIT 13		WELL #:		1	RRCID ->	203091	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	11909	PERF.11296 - 11396					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLLEMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203344	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	12222	PERF.11980 - 11990					
01	0	666	-0-	666	1403	666	3			N	-0-					6
02	2436 N	1033	-0-	-1403	-0-	1033	3			N	-0-					6
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					6
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					6
05	1147 N	581	-0-	-566	-0-	581	3			N	-0-					6
06	900 N	310	-0-	-590	-0-	310	3			N	-0-					6
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					6
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		4,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL RANCH UNIT 19		WELL #:		2	RRCID ->	205124	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11984 - 12140					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
HOLLEMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205511	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12030 - 12184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1385	-0-	1385	2227	1385	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1317	-0-	-1483	744	1317	3		N	-0-			-0-
03	1870 N	1126	-0-	-744	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	949	-0-	-401	-0-	949	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	635	-0-	-822	-0-	635	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	591	-0-	-489	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W & L DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	229234	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10558 - 11831		
01	0	614	-0-	614	2232	613	3	1 9	N	1			87
02	2782 N	550	-0-	-2232	-0-	549	3	1 9	N	1			88
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11 9	N	10			98
04	600 N	246	-0-	-354	-0-	245	3	1 9	N	1			99
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	3	3 9	N	3			102
06	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1193	3	17 9	N	15			117
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6 9	N	5			122
08	1395 N	519	-0-	-876	-0-	519	3		N	-0-			122
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1838	3	18 9	N	16			138
10	1054 N	406	-0-	-648	-0-	406	3		N	-0-			138
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			138
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			138
TOTAL GAS PROD:		9,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD		617042		WELL #:	1	RRCID ->	243031	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12010 - 12114	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12056 - 12168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1	RRCID ->	265783	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11622 - 11984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
07	899 N	456	-0-	-443	-0-	456	3		N	-0-			-0-
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3		N	-0-			-0-
09	720 N	426	-0-	-294	-0-	426	3		N	-0-			-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
11	420 N	124	-0-	-296	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267007	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11606 - 11680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	367	-0-	367	1220	367	3		N	-0-			-0-
02	1378 N	158	-0-	-1220	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
07	558 N	265	-0-	-293	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	420 N	248	-0-	-172	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
11	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542 - 12743
MCLEOD													
01	3100 N	3223	-0-	123	123	3223	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	4915	-0-	2115	2238	4915	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3001	-0-	-99	2139	3001	2		N	-0-			-0-
04	4764 X	2625	-0-	-2139	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
06	2400 X	1681	-0-	-719	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
07	2480 X	2068	-0-	-412	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
10	2480 X	1526	-0-	-954	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
11	2400 X	1623	-0-	-777	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	817	-0-	-1663	-0-	817	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410 - 12582		
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1431	-0-	-557	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
03	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
06	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
08	2790 N	1245	-0-	-1545	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
09	2790 N	818	-0-	-1972	-0-	818	2		N	-0-			-0-
10	2635 N	2142	-0-	-493	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2			N	-0-	-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-	-0-
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-	-0-
04		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	3302	-0-	202	202	3302 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	3179	-0-	179	381	3179 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3804	-0-	704	1085	3804 2			N	-0-	-0-
08		3132 X	2047	-0-	-1085		2047 2			N	-0-	-0-
09		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2			N	-0-	-0-
10		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2			N	-0-	-0-
11		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2			N	-0-	-0-
12		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,091				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664												
01		1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221 2			N	-0-	-0-
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-	-0-
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			N	-0-	-0-
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-	-0-
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
06		1230 N	852	-0-	-378	-0-	852 2			N	-0-	-0-
07		1333 N	1156	-0-	-177	-0-	1156 2			N	-0-	-0-
08		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118 2			N	-0-	-0-
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			N	-0-	-0-
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-	-0-
11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2			N	-0-	-0-
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,243				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000												
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-	-0-
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2			N	-0-	-0-
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			N	-0-	-0-
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			N	-0-	-0-
05		930 N	666	-0-	-264	-0-	666 2			N	-0-	-0-
06		900 N	770	-0-	-130	-0-	770 2			N	-0-	-0-
07		930 N	740	-0-	-190	-0-	740 2			N	-0-	-0-
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			N	-0-	-0-
09		780 N	652	-0-	-128	-0-	652 2			N	-0-	-0-
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2			N	-0-	-0-
11		870 N	666	-0-	-204	-0-	666 2			N	-0-	-0-
12		682 N	553	-0-	-129	-0-	553 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,689				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	2004	-0-	2004	9632	2004	2	N	-0-			112
02		2800 N	1620	-0-	-1180	8452	1620	2	N	-0-			112
03		3100 N	1199	-0-	-1901	6551	1199	2	N	-0-			112
04		3000 N	1360	-0-	-1640	4911	1360	2	N	-0-			112
05		3100 N	1413	-0-	-1687	3224	1413	2	N	-0-			112
06		3000 N	1385	-0-	-1615	1609	1385	2	N	-0-			112
07		2789 N	1180	-0-	-1609	-0-	1180	2	N	-0-			112
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			112
09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			112
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			112
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			112
12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:			16,714				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

01		837 N	211	-0-	-626	-0-	211	2	N	-0-			-0-
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
05		868 N	594	-0-	-274	-0-	594	2	N	-0-			-0-
06		1320 N	674	-0-	-646	-0-	674	2	N	-0-			-0-
07		682 N	500	-0-	-182	-0-	500	2	N	-0-			-0-
08		589 N	157	-0-	-432	-0-	157	2	N	-0-			-0-
09		660 N	123	-0-	-537	-0-	123	2	N	-0-			-0-
10		496 N	232	-0-	-264	-0-	232	2	N	-0-			-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,030				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

01		0	361	-0-	361	4025	361	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	172	-0-	-2628	1397	172	2	N	-0-			-0-
03		1430 N	33	-0-	-1397	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04		360 N	26	-0-	-334	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-			-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
09		240 N	131	-0-	-109	-0-	131	2	N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,509				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	3031	-0-	-410	-0-	3031	2		N	-0-			25
02		3024 X	2056	-0-	-968	-0-	2056	2		N	-0-			25
03		3348 X	2309	-0-	-1039	-0-	2309	2		N	-0-			25
04		2940 X	2549	-0-	-391	-0-	2549	2		N	-0-			25
05		3038 X	1860	-0-	-1178	-0-	1860	2		N	-0-			25
06		2940 X	2125	-0-	-815	-0-	2125	2		N	-0-			25
07		2635 X	966	-0-	-1669	-0-	966	2		N	-0-			25
08		2635 X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2		N	-0-			25
09		2550 X	1706	-0-	-844	-0-	1706	2		N	-0-			25
10		2201 X	1794	-0-	-407	-0-	1794	2		N	-0-			25
11		2130 X	1902	-0-	-228	-0-	1902	2		N	-0-			25
12		2201 X	1848	-0-	-353	-0-	1848	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			24,348											
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

01		0	223	-0-	223	-0-	223	2		N	-0-			-0-
02		1215 N	418	-0-	-797	-0-	418	2		N	-0-			-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,116											
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

01		3038 X	2091	-0-	-947	-0-	74	1	2017	2	Y	-0-		17
02		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	54	1	1674	2	Y	-0-		17
03		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	58	1	1786	2	Y	-0-		17
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	51	1	1638	2	Y	-0-		17
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		Y	-0-			17
06		1500 N	1324	-0-	-176	-0-	40	1	1284	2	Y	-0-		17
07		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	101	1	2736	2	Y	-0-		17
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	72	1	1750	2	Y	-0-		17
09		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	83	1	2269	2	Y	-0-		17
10		1550 N	1130	-0-	-420	-0-	36	1	1094	2	Y	-0-		17
11		1500 N	1255	-0-	-245	-0-	44	1	1211	2	Y	-0-		17
12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	57	1	1519	2	Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			21,576											
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		182
02	1064 N	386	-0-	-678	-0-	386	2	N	-0-		182
03	744 N	494	-0-	-250	-0-	494	2	N	-0-		182
04	480 N	240	-0-	-240	-0-	240	2	N	-0-		182
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		182
06	480 N	375	-0-	-105	-0-	375	2	N	-0-		182
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		182
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2	N	-0-		182
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2	N	-0-		182
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		182
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		182
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		182
TOTAL GAS PROD:		5,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	16	-0-	16	22	16	2	N	-0-		-0-
02	101 N	79	-0-	-22	-0-	79	2	N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-		-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIFORD "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	Y	95
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	55	1	1698	2	Y	95
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	36	1	1117	2	Y	95
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	15	1	492	2	Y	95
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y		95
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	Y	95
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	18	1	491	2	Y	95
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	95
09	510 N	232	-0-	-278	-0-	8	1	224	2	Y	95
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	865	2	Y	95
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	735	2	Y	95
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	Y	95
TOTAL GAS PROD:		8,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	53	1	1454	2	Y	-0-		143
02	1288 N	978	-0-	-310	-0-	31	1	947	2	Y	-0-		143
03	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	46	1	1419	2	Y	-0-		143
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	44	1	1406	2	Y	-0-		143
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-		143
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	54	1	1716	2	Y	-0-		143
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	54	1	1453	2	Y	-0-		143
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	81	1	1955	2	Y	-0-		143
09	1440 N	1150	-0-	-290	-0-	40	1	1110	2	Y	-0-		143
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	58	1	1744	2	Y	-0-		143
11	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	49	1	1352	2	Y	-0-		143
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1317	2	Y	-0-		143
TOTAL GAS PROD: 17,859													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	667	2	Y	-0-		-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	2	Y	-0-		-0-
03	713 N	606	-0-	-107	-0-	19	1	587	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	522	-0-	-138	-0-	16	1	506	2	Y	-0-		-0-
05	868 N	489	-0-	-379	-0-	489	2			Y	-0-		-0-
06	600 N	480	-0-	-120	-0-	15	1	465	2	Y	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	2	Y	-0-		-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	27	1	654	2	Y	-0-		-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	484	2	Y	-0-		-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	29	1	890	2	Y	-0-		-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	736	2	Y	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 7,693													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1187	-0-	1187	1187	47	1	1140	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1539	-0-	1539	2726	54	1	1485	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1310	-0-	1310	4036	42	1	1268	2	N	-0-		-0-
11	4677 X	641	-0-	-4036	-0-	22	1	619	2	N	-0-		-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 4,677													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117404	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12425 - 12554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANAHAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	181489	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11092 - 12250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	-0-			-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	56	1	1746	2	Y	-0-			-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1	1810	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1234	-0-	-750	-0-	1234	2			Y	-0-			-0-
06	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	54	1	1710	2	Y	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	50	1	1368	2	Y	-0-			-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1046	-0-	-724	-0-	37	1	1009	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	43	1	1313	2	Y	-0-			-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	52	1	1436	2	Y	-0-			-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	90	1	2416	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVY, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	190002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12372 - 12766			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	56 1	1531 2	Y	-0-		-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	52 1	1621 2	Y	-0-		-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	42 1	1292 2	Y	-0-		-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	51 1	1639 2	Y	-0-		-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-		-0-
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	58 1	1865 2	Y	-0-		-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	48 1	1313 2	Y	-0-		-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	66 1	1593 2	Y	-0-		-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	41 1	1121 2	Y	-0-		-0-
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	70 1	2121 2	Y	-0-		-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	63 1	1726 2	Y	-0-		-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	62 1	1673 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	152 1	4145 2	Y	-0-		-0-
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	144 1	4440 2	Y	-0-		-0-
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	135 1	4140 2	Y	-0-		-0-
04	4170 X	3552	-0-	-618	-0-	107 1	3445 2	Y	-0-		-0-
05	4526 X	3176	-0-	-1350	-0-	3176 2		Y	-0-		-0-
06	4380 X	3425	-0-	-955	-0-	104 1	3321 2	Y	-0-		-0-
07	4526 X	3437	-0-	-1089	-0-	122 1	3315 2	Y	-0-		-0-
08	4278 X	2894	-0-	-1384	-0-	115 1	2779 2	Y	-0-		-0-
09	3540 X	2981	-0-	-559	-0-	105 1	2876 2	Y	-0-		-0-
10	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	107 1	3228 2	Y	-0-		-0-
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	124 1	3428 2	Y	-0-		-0-
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	144 1	3853 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4495 X	3630	-0-	-865	-0-	129 1	3501 2	Y	-0-		-0-
02	3892 X	2725	-0-	-1167	-0-	85 1	2640 2	Y	-0-		-0-
03	4309 X	4300	-0-	-9	-0-	136 1	4164 2	Y	-0-		-0-
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	145 1	4671 2	Y	-0-		-0-
05	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2		Y	-0-		-0-
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	150 1	4791 2	Y	-0-		-0-
07	4929 X	4712	-0-	-217	-0-	167 1	4545 2	Y	-0-		-0-
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	213 1	5153 2	Y	-0-		-0-
09	4770 X	2344	-0-	-2426	-0-	82 1	2262 2	Y	-0-		-0-
10	4929 X	3597	-0-	-1332	-0-	115 1	3482 2	Y	-0-		-0-
11	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	176 1	4852 2	Y	-0-		-0-
12	4929 X	4040	-0-	-889	-0-	145 1	3895 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
WILLIFORD "E"		WELL #:		4	RRCID ->	196560	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12106 - 12380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4689 X	4689	-0-	-0-	166 1	4523 2	Y	-0-		-0-
02		5221 X	5221	-0-	-0-	164 1	5057 2	Y	-0-		-0-
03		5515 X	5515	-0-	-0-	175 1	5340 2	Y	-0-		-0-
04		5009 X	5009	-0-	-0-	151 1	4858 2	Y	-0-		-0-
05		5394 X	4716	-0-	-678	4716 2		Y	-0-		-0-
06		5220 X	4549	-0-	-671	138 1	4411 2	Y	-0-		-0-
07		5394 X	5002	-0-	-392	178 1	4824 2	Y	-0-		-0-
08		5394 X	5188	-0-	-206	206 1	4982 2	Y	-0-		-0-
09		5010 X	3577	-0-	-1433	126 1	3451 2	Y	-0-		-0-
10		6617 X	6617	-0-	-0-	212 1	6405 2	Y	-0-		-0-
11		6064 X	6064	-0-	-0-	212 1	5852 2	Y	-0-		-0-
12		6308 X	6308	-0-	-0-	227 1	6081 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IVY, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.12710 - 12730
01	T. A.	1093	-0-	1093	13228	39 1	1054 2	Y	-0-		-0-
02	14098 X	870	-0-	-13228	-0-	27 1	843 2	Y	-0-		-0-
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	100 1	3062 2	Y	-0-		-0-
04	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	76 1	2443 2	Y	-0-		-0-
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		Y	-0-		-0-
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	65 1	2079 2	Y	-0-		-0-
07	1550 X	1118	-0-	-432	-0-	40 1	1078 2	Y	-0-		-0-
08	2108 X	946	-0-	-1162	-0-	38 1	908 2	Y	-0-		-0-
09	2040 X	767	-0-	-1273	-0-	27 1	740 2	Y	-0-		-0-
10	2108 X	1737	-0-	-371	-0-	56 1	1681 2	Y	-0-		-0-
11	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	78 1	2160 2	Y	-0-		-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	72 1	1945 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIFORD "E"		WELL #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12118 - 12380
01	1798 N	1513	-0-	-285	-0-	54 1	1459 2	Y	-0-		-0-
02	1680 X	1389	-0-	-291	-0-	44 1	1345 2	Y	-0-		-0-
03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	71 1	2166 2	Y	-0-		-0-
04	1830 X	1561	-0-	-269	-0-	47 1	1514 2	Y	-0-		-0-
05	1891 X	1115	-0-	-776	-0-	1115 2		Y	-0-		-0-
06	2160 X	1530	-0-	-630	-0-	47 1	1483 2	Y	-0-		-0-
07	2232 X	1645	-0-	-587	-0-	58 1	1587 2	Y	-0-		-0-
08	2232 X	1186	-0-	-1046	-0-	47 1	1139 2	Y	-0-		-0-
09	1560 X	1301	-0-	-259	-0-	46 1	1255 2	Y	-0-		-0-
10	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	61 1	1833 2	Y	-0-		-0-
11	1590 X	1270	-0-	-320	-0-	44 1	1226 2	Y	-0-		-0-
12	1643 X	1367	-0-	-276	-0-	49 1	1318 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MANAHAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.	11976	-	12210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	44	-0-	-235	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANAHAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11990	-	12220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12500	-	12520
01	3069 X	2432	-0-	-637	-0-	86	1	2346	2	Y	-0-			-0-
02	2156 N	2000	-0-	-156	-0-	63	1	1937	2	Y	-0-			-0-
03	2387 N	2304	-0-	-83	-0-	73	1	2231	2	Y	-0-			-0-
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	78	1	2521	2	Y	-0-			-0-
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-			-0-
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	78	1	2484	2	Y	-0-			-0-
07	2697 N	2007	-0-	-690	-0-	71	1	1936	2	Y	-0-			-0-
08	2635 N	2152	-0-	-483	-0-	85	1	2067	2	Y	-0-			-0-
09	2550 N	1559	-0-	-991	-0-	55	1	1504	2	Y	-0-			-0-
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2230	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	2067	-0-	-3	-0-	72	1	1995	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	47	1	1254	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12176 - 12196	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	78	1	2129	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2240 X	1530	-0-	-710	-0-	48	1	1482	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2573 X	1537	-0-	-1036	-0-	49	1	1488	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2490 X	1798	-0-	-692	-0-	54	1	1744	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2573 X	1511	-0-	-1062	-0-	1511	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	2130 X	1476	-0-	-654	-0-	45	1	1431	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1860 X	1258	-0-	-602	-0-	45	1	1213	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1860 X	1104	-0-	-756	-0-	44	1	1060	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1800 X	1412	-0-	-388	-0-	50	1	1362	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	78	1	2357	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1470 X	1311	-0-	-159	-0-	46	1	1265	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1457 X	1326	-0-	-131	-0-	48	1	1278	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12157 - 12450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	3503 X	249	-0-	-3254	-0-	9	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1400 X	152	-0-	-1248	-0-	5	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1550 X	592	-0-	-958	-0-	19	1	573	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	65	1	2076	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	80	1	2550	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1550 N	970	-0-	-580	-0-	34	1	936	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1500 N	1256	-0-	-244	-0-	44	1	1212	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	38	1	1159	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	70	1	1938	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	66	1	1775	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	203979	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12300 - 12496	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	38	1	1026	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	49	1	1511	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	41	1	1244	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	898	-0-	-122	-0-	27	1	871	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1736 N	1010	-0-	-726	-0-	1010	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	960	-0-	-270	-0-	29	1	931	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	960 N	745	-0-	-215	-0-	26	1	719	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1274	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	868	-0-	-512	-0-	30	1	838	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	25	1	673	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12140	- 12490			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		713 N	420	-0-	-293	-0-	15	1	405	2	Y	-0-			-0-
02		476 N	426	-0-	-50	-0-	13	1	413	2	Y	-0-			-0-
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1250	2	Y	-0-			-0-
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	53	1	1606	2	Y	-0-			-0-
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	26	1	708	2	Y	-0-			-0-
12		1333 N	429	-0-	-904	-0-	15	1	414	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,964			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12340	- 12560			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	55	1	1491	2	Y	-0-			-0-
02		1288 N	1185	-0-	-103	-0-	37	1	1148	2	Y	-0-			-0-
03		1612 N	180	-0-	-1432	-0-	6	1	174	2	Y	-0-			-0-
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	59	1	1882	2	Y	-0-			-0-
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-			-0-
06		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	58	1	1857	2	Y	-0-			-0-
07		1984 N	1557	-0-	-427	-0-	55	1	1502	2	Y	-0-			-0-
08		1922 N	1485	-0-	-437	-0-	59	1	1426	2	Y	-0-			-0-
09		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	65	1	1951	2	Y	-0-			-0-
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	71	1	1953	2	Y	-0-			-0-
12		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1862	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				17,695			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.12228	- 12620			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	1411	-0-	-1069	-0-	50	1	1361	2	Y	-0-			-0-
02		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	80	1	2487	2	Y	-0-			-0-
03		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	77	1	2348	2	Y	-0-			-0-
04		1650 X	1462	-0-	-188	-0-	44	1	1418	2	Y	-0-			-0-
05		2852 X	1408	-0-	-1444	-0-	1408	2			Y	-0-			-0-
06		2760 X	1346	-0-	-1414	-0-	41	1	1305	2	Y	-0-			-0-
07		2852 X	1497	-0-	-1355	-0-	53	1	1444	2	Y	-0-			-0-
08		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	97	1	2358	2	Y	-0-			-0-
09		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	61	1	1675	2	Y	-0-			-0-
10		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	85	1	2568	2	Y	-0-			-0-
11		2370 X	1987	-0-	-383	-0-	69	1	1918	2	Y	-0-			-0-
12		2449 X	2042	-0-	-407	-0-	73	1	1969	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				22,989			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.11004 -	12570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4929 X	2912	-0-	-2017	-0-	103 1	2809 2	Y	-0-			-0-
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	77 1	2393 2	Y	-0-			-0-
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	89 1	2722 2	Y	-0-			-0-
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	84 1	2717 2	Y	-0-			-0-
05	2511 X	2275	-0-	-236	-0-	2275 2		Y	-0-			-0-
06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	77 1	2441 2	Y	-0-			-0-
07	2511 X	2052	-0-	-459	-0-	73 1	1979 2	Y	-0-			-0-
08	2511 X	2030	-0-	-481	-0-	81 1	1949 2	Y	-0-			-0-
09	2430 N	1091	-0-	-1339	-0-	38 1	1053 2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	1648	-0-	-398	-0-	53 1	1595 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3557	-0-	557	557	124 1	3433 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2687	-0-	-413	144	96 1	2591 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11874 -	12320
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12100 -	12650
01	3070 X	1199	-0-	-1871	-0-	42 1	1157 2	Y	-0-			-0-
02	1736 X	1162	-0-	-574	-0-	36 1	1126 2	Y	-0-			-0-
03	1922 X	1001	-0-	-921	-0-	32 1	969 2	Y	-0-			-0-
04	1860 X	1419	-0-	-441	-0-	43 1	1376 2	Y	-0-			-0-
05	1674 X	1125	-0-	-549	-0-	1125 2		Y	-0-			-0-
06	1260 X	972	-0-	-288	-0-	30 1	942 2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	726	-0-	-731	-0-	26 1	700 2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	780	-0-	-336	-0-	31 1	749 2	Y	-0-			-0-
09	960 N	591	-0-	-369	-0-	21 1	570 2	Y	-0-			-0-
10	713 N	631	-0-	-82	-0-	20 1	611 2	Y	-0-			-0-
11	750 N	544	-0-	-206	-0-	19 1	525 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	486	-0-	-134	-0-	17 1	469 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005										TOTAL DEPTH 12590	PERF.11910	- 12360		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2120	-0-	2120	4896	75	1	2045	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	888	-0-	-1912	2984	28	1	860	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	826	-0-	-2274	710	26	1	800	2	Y	-0-		-0-
04		2849 N	2139	-0-	-710	-0-	64	1	2075	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	3231	-0-	131	131	3231	2			Y	-0-		-0-
06		2387 N	2256	-0-	-131	-0-	69	1	2187	2	Y	-0-		-0-
07		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	89	1	2423	2	Y	-0-		-0-
08		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	126	1	3055	2	Y	-0-		-0-
09		2670 X	2146	-0-	-524	-0-	75	1	2071	2	Y	-0-		-0-
10		2759 X	2455	-0-	-304	-0-	79	1	2376	2	Y	-0-		-0-
11		2670 X	1131	-0-	-1539	-0-	40	1	1091	2	Y	-0-		-0-
12		2759 X	1937	-0-	-822	-0-	70	1	1867	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,822				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH 12504	PERF.11846	- 12270		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	1941	-0-	-1004	-0-	69	1	1872	2	Y	-0-		29
02		2744 X	1491	-0-	-1253	-0-	47	1	1444	2	Y	-0-		29
03		3038 X	1616	-0-	-1422	-0-	51	1	1565	2	Y	-0-		29
04		2940 X	1414	-0-	-1526	-0-	43	1	1371	2	Y	-0-		29
05		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-		29
06		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	135	1	4321	2	Y	-0-		29
07		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	138	1	3749	2	Y	-0-		29
08		4247 X	3610	-0-	-637	-0-	143	1	3467	2	Y	-0-		29
09		4110 X	3134	-0-	-976	-0-	110	1	3024	2	Y	-0-		29
10		4247 X	2804	-0-	-1443	-0-	90	1	2714	2	Y	-0-		29
11		4110 X	1984	-0-	-2126	-0-	69	1	1915	2	Y	-0-		29
12		3875 X	2074	-0-	-1801	-0-	74	1	2000	2	Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			34,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005										TOTAL DEPTH 12795	PERF.12342	- 12604		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	93	1	2528	2	Y	-0-		-0-
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	Y	-0-		-0-
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	81	1	2470	2	Y	-0-		-0-
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	2	Y	-0-		-0-
05		1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			Y	-0-		-0-
06		1380 N	1313	-0-	-67	-0-	40	1	1273	2	Y	-0-		-0-
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	2	Y	-0-		-0-
08		1271 N	1118	-0-	-153	-0-	44	1	1074	2	Y	-0-		-0-
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	52	1	1426	2	Y	-0-		-0-
10		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	97	1	2938	2	Y	-0-		-0-
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	-0-		-0-
12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	62	1	1669	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,773				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0	2587	-0-	2587	5731	2587	2	Y	-0-			-0-
02		7733 X	2002	-0-	-5731	-0-	2002	2	Y	-0-			-0-
03		3131 X	1430	-0-	-1701	-0-	1430	2	Y	-0-			-0-
04		3030 X	2647	-0-	-383	-0-	2647	2	Y	-0-			-0-
05		3131 X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2	Y	-0-			-0-
06		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	Y	-0-			-0-
07		2728 X	2180	-0-	-548	-0-	2180	2	Y	-0-			-0-
08		2728 X	2276	-0-	-452	-0-	2276	2	Y	-0-			-0-
09		2760 X	1447	-0-	-1313	-0-	1447	2	Y	-0-			-0-
10		2852 X	1704	-0-	-1148	-0-	1704	2	Y	-0-			-0-
11		2760 X	1031	-0-	-1729	-0-	1031	2	Y	-0-			-0-
12		2263 X	876	-0-	-1387	-0-	876	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,651				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

01		1860 X	1358	-0-	-502	-0-	48	1	Y	-0-			-0-
02		1820 X	1328	-0-	-492	-0-	42	1	Y	-0-			-0-
03		2015 X	1141	-0-	-874	-0-	36	1	Y	-0-			-0-
04		1950 X	1229	-0-	-721	-0-	37	1	Y	-0-			-0-
05		1953 X	849	-0-	-1104	-0-	849	2	Y	-0-			-0-
06		1410 X	1006	-0-	-404	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
07		1457 X	1150	-0-	-307	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
08		1271 X	694	-0-	-577	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
09		1230 X	560	-0-	-670	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
10		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-			-0-
11		1110 X	966	-0-	-144	-0-	34	1	Y	-0-			-0-
12		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,166				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

01		4402 X	3723	-0-	-679	-0-	132	1	Y	-0-			-0-
02		3864 X	3461	-0-	-403	-0-	108	1	Y	-0-			-0-
03		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	-0-			-0-
04		4110 X	3437	-0-	-673	-0-	104	1	Y	-0-			-0-
05		3844 X	3168	-0-	-676	-0-	3168	2	Y	-0-			-0-
06		4620 X	3685	-0-	-935	-0-	112	1	Y	-0-			-0-
07		4774 X	2982	-0-	-1792	-0-	106	1	Y	-0-			-0-
08		4774 X	4239	-0-	-535	-0-	168	1	Y	-0-			-0-
09		3690 X	3442	-0-	-248	-0-	121	1	Y	-0-			-0-
10		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-			-0-
11		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	167	1	Y	-0-			-0-
12		4247 X	4179	-0-	-68	-0-	150	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	11928	-	12346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	532	-0-	532	1053	19	1	513	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1649 X	596	-0-	-1053	-0-	19	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	18	1	583	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	651 X	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-	-0-	-0-	
06	720 X	455	-0-	-265	-0-	14	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	744 X	506	-0-	-238	-0-	18	1	488	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	744 X	664	-0-	-80	-0-	26	1	638	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	600 X	205	-0-	-395	-0-	7	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	496 X	362	-0-	-134	-0-	12	1	350	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	630 X	83	-0-	-547	-0-	3	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	651 X	127	-0-	-524	-0-	5	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIFORD "E"		WELL #:		10	RRCID ->	221028	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11934	-	12404
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	12	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	12	1	388	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-	-0-	-0-	
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	13	1	417	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	420 N	331	-0-	-89	-0-	12	1	319	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	634	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

METZGAR		WELL #:		2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12214	-	12560
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	992 N	913	-0-	-79	-0-	32	1	881	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	532 N	266	-0-	-266	-0-	8	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	57	1	1745	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	74	1	2365	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-	-0-	-0-	
06	930 N	791	-0-	-139	-0-	24	1	767	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	961 N	313	-0-	-648	-0-	11	1	302	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	145	-0-	-165	-0-	6	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	780 N	189	-0-	-591	-0-	7	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6386 X	6067	-0-	-319	-0-	215 1	5852 2	Y	-0-			1
02		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	156 1	4815 2	Y	-0-			1
03		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	176 1	5398 2	Y	-0-			1
04		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	169 1	5425 2	Y	-0-			1
05		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2		Y	-0-			1
06		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	174 1	5554 2	Y	-0-			1
07		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	191 1	5178 2	Y	-0-			1
08		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	292 1	7073 2	Y	-0-			1
09		4830 X	4352	-0-	-478	-0-	153 1	4199 2	Y	-0-			1
10		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	207 1	6243 2	Y	-0-			1
11		4830 X	4495	-0-	-335	-0-	157 1	4338 2	Y	-0-			1
12		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	299 1	8032 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			69,785				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

01		3100 N	3729	-0-	629	641	132 1	3597 2	Y	-0-			-0-
02		3370 X	2729	-0-	-641	-0-	86 1	2643 2	Y	-0-			-0-
03		3100 X	2809	-0-	-291	-0-	89 1	2720 2	Y	-0-			-0-
04		3030 X	2843	-0-	-187	-0-	86 1	2757 2	Y	-0-			-0-
05		3131 X	2427	-0-	-704	-0-	2427 2		Y	-0-			-0-
06		3030 X	2511	-0-	-519	-0-	76 1	2435 2	Y	-0-			-0-
07		3007 X	2684	-0-	-323	-0-	95 1	2589 2	Y	-0-			-0-
08		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	123 1	2973 2	Y	-0-			-0-
09		2850 X	1986	-0-	-864	-0-	70 1	1916 2	Y	-0-			-0-
10		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	106 1	3195 2	Y	-0-			-0-
11		3000 X	2377	-0-	-623	-0-	83 1	2294 2	Y	-0-			-0-
12		3100 X	1864	-0-	-1236	-0-	67 1	1797 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,356				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

01		2325 X	1696	-0-	-629	-0-	60 1	1636 2	Y	-0-			-0-
02		2268 N	2216	-0-	-52	-0-	69 1	2147 2	Y	-0-			-0-
03		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	92 1	2805 2	Y	-0-			-0-
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	65 1	2091 2	Y	-0-			-0-
05		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		Y	-0-			-0-
06		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	90 1	2856 2	Y	-0-			-0-
07		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	96 1	2603 2	Y	-0-			-0-
08		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	112 1	2715 2	Y	-0-			-0-
09		2700 N	1364	-0-	-1336	-0-	48 1	1316 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3323	-0-	223	223	107 1	3216 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3608	-0-	608	831	126 1	3482 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	3521	-0-	421	1252	126 1	3395 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,145				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1085 X	879	-0-	-206	-0-		31	1	848	2	Y	-0-		-0-
02	980 X	636	-0-	-344	-0-		20	1	616	2	Y	-0-		-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		49	1	1510	2	Y	-0-		-0-
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		60	1	1939	2	Y	-0-		-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1552	2			Y	-0-		-0-
06	1500 N	1363	-0-	-137	-0-		41	1	1322	2	Y	-0-		-0-
07	1953 N	1579	-0-	-374	-0-		56	1	1523	2	Y	-0-		-0-
08	1550 N	1536	-0-	-14	-0-		61	1	1475	2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	1164	-0-	-186	-0-		41	1	1123	2	Y	-0-		-0-
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		82	1	2465	2	Y	-0-		-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		83	1	2294	2	Y	-0-		-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		74	1	1990	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550
01	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-		73	1	1981	2	Y	-0-
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		79	1	2428	2	Y	-0-
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		66	1	2030	2	Y	-0-
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		74	1	2396	2	Y	-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		2195	2			Y	-0-
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		65	1	2068	2	Y	-0-
07	1891 N	1736	-0-	-155	-0-		62	1	1674	2	Y	-0-
08	1891 N	983	-0-	-908	-0-		39	1	944	2	Y	-0-
09	1830 N	672	-0-	-1158	-0-		24	1	648	2	Y	-0-
10	3100 N	3179	-0-	79	-0-	79	102	1	3077	2	Y	-0-
11	2546 N	2467	-0-	-79	-0-		86	1	2381	2	Y	-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		61	1	1637	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11930	-	12400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
01		589 N	343	-0-	-246	-0-	12 1	331 2	Y	-0-				-0-	
02		168 N	106	-0-	-62	-0-	3 1	103 2	Y	-0-				-0-	
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	9 1	269 2	Y	-0-				-0-	
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	9 1	301 2	Y	-0-				-0-	
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-				-0-	
06		270 N	138	-0-	-132	-0-	4 1	134 2	Y	-0-				-0-	
07		310 N	86	-0-	-224	-0-	3 1	83 2	Y	-0-				-0-	
08		248 N	144	-0-	-104	-0-	6 1	138 2	Y	-0-				-0-	
09		150 N	40	-0-	-110	-0-	1 1	39 2	Y	-0-				-0-	
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	8 1	236 2	Y	-0-				-0-	
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	186 2	Y	-0-				-0-	
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11870	-	12310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
01		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	153 1	4175 2	Y	-0-				48	
02		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	90 1	2779 2	Y	-0-				48	
03		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	81 1	2481 2	Y	-0-				48	
04		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	77 1	2480 2	Y	-0-				48	
05		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		Y	-0-				48	
06		1740 X	1691	-0-	-49	-0-	51 1	1640 2	Y	-0-				48	
07		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	129 1	3491 2	Y	-0-				48	
08		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	165 1	3997 2	Y	-0-				48	
09		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	82 1	2258 2	Y	-0-				48	
10		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	134 1	4045 2	Y	-0-				48	
11		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	89 1	2456 2	Y	-0-				48	
12		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	103 1	2762 2	Y	-0-				48	
TOTAL GAS PROD:		36,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	11102	-	12480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
01		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	222 1	6043 2	Y	-0-				-0-	
02		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	158 1	4875 2	Y	-0-				-0-	
03		5456 X	3504	-0-	-1952	-0-	111 1	3393 2	Y	-0-				-0-	
04		6060 X	5278	-0-	-782	-0-	159 1	5119 2	Y	-0-				-0-	
05		6262 X	5047	-0-	-1215	-0-	5047 2		Y	-0-				-0-	
06		6060 X	5810	-0-	-250	-0-	177 1	5633 2	Y	-0-				-0-	
07		5580 X	4440	-0-	-1140	-0-	158 1	4282 2	Y	-0-				-0-	
08		5456 X	4005	-0-	-1451	-0-	159 1	3846 2	Y	-0-				-0-	
09		5820 X	2282	-0-	-3538	-0-	80 1	2202 2	Y	-0-				-0-	
10		6014 X	5620	-0-	-394	-0-	180 1	5440 2	Y	-0-				-0-	
11		5820 X	3293	-0-	-2527	-0-	115 1	3178 2	Y	-0-				-0-	
12		4433 X	4043	-0-	-390	-0-	145 1	3898 2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		54,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VENTANA MIDSTREAM LLC			884518											
BOYCE FULLER			WELL #:	1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4716 - 5010		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

XTO ENERGY INC.		945936								11890			
DAUGHERTY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	11033 - 11890	
*01	868	N	638	-0-	-230	-0-	116	1	522	2	N	-0-	93
*02	784	N	638	-0-	-146	-0-	80	1	558	2	N	-0-	93
*03	868	N	487	-0-	-381	-0-	52	1	435	2	N	-0-	93
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	N	-0-	93
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	-0-	93
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	N	-0-	93
*07	713	N	456	-0-	-257	-0-	48	1	408	2	N	-0-	93
*08	713	N	553	-0-	-160	-0-	75	1	478	2	N	-0-	93
*09	690	N	513	-0-	-177	-0-	69	1	444	2	N	-0-	93
*10	465	N	328	-0-	-137	-0-	54	1	274	2	N	-0-	93
*11	540	N	398	-0-	-142	-0-	61	1	337	2	N	-0-	93
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	71	1	395	2	N	-0-	93
TOTAL GAS PROD:			6,585		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			93 1		

REYNOLDS, CINDY		1								12888			
			WELL #:	1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12318 - 12888	
01	0		1139	-0-	1139	2339	1139	2		N	-0-	-0-	
02	2800	N	1034	-0-	-1766	573	1034	2		N	-0-	-0-	
03	2698	N	2125	-0-	-573	-0-	2125	2		N	-0-	-0-	
04	1080	N	666	-0-	-414	-0-	666	2		N	-0-	-0-	
05	1116	N	659	-0-	-457	-0-	659	2		N	-0-	-0-	
06	1080	N	742	-0-	-338	-0-	742	2		N	-0-	-0-	
07	682	N	487	-0-	-195	-0-	487	2		N	-0-	-0-	
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2		N	-0-	-0-	
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2		N	-0-	-0-	
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-	-0-	
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2		N	-0-	-0-	
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,140		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	1215	-0-	1215	7152	220	1	995	2	N	125
02		2800 N	1838	-0-	-962	6190	232	1	1606	2	N	125
03		3100 N	1728	-0-	-1372	4818	186	1	1542	2	N	125
04		3000 N	2037	-0-	-963	3855	141	1	1896	2	N	125
05		3100 N	1907	-0-	-1193	2662	169	1	1738	2	N	125
06		3000 N	2094	-0-	-906	1756	150	1	1848	2	N	36
							96	9				
07		3100 N	1791	-0-	-1309	447	188	1	1603	2	N	36
08		2542 N	2095	-0-	-447	-0-	283	1	1812	2	N	36
09		2100 N	2025	-0-	-75	-0-	274	1	1751	2	N	36
10		1798 N	1651	-0-	-147	-0-	270	1	1381	2	N	36
11		2040 N	1916	-0-	-124	-0-	295	1	1621	2	N	36
12		2108 N	2026	-0-	-82	-0-	310	1	1716	2	N	36

TOTAL GAS PROD:			22,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			87			

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008												
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149								
BONNER, JIM B., JR., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 036685	COMPL. DATE 06/15/1965	TOTAL DEPTH 4549	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2	25
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	25
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1	26
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	27
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1	1
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-	1
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	N	1	2
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	3
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1	4
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2	6
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1	7
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	8
TOTAL GAS PROD:		8,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 036686	COMPL. DATE 05/06/1965	TOTAL DEPTH 4649	PERF. 4183 - 4185				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-	4
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	4
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 036687	COMPL. DATE 04/16/1965	TOTAL DEPTH 4689	PERF. 4225 - 4232				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	2
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	2
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	2
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	2
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-	1
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	1
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	1
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		1,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY			//CONT.//		621149								
BROWNE GAS UNIT -C-			WELL #:		1	RRCID ->	037586	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4167 - 4179	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	N	1			5
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			5
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			5
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			5
05		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-	5 1		-0-
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,130		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

PHILLIPS, JACK L. CO.			663109		RRCID ->		015492	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	4447	PERF. N/A	
NAN-SU-GAIL GU 2			WELL #:		1								

01		0	583	-0-	583	3272	579 2	4 9	Y	4			25
02		2800 N	652	-0-	-2148	1124	644 2	8 9	Y	7			32
03		2171 N	1047	-0-	-1124	-0-	1030 2	17 9	Y	15	33 1		14
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	974 2	4 9	Y	4			18
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	740 2	9 9	Y	8			26
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1054 2	9 9	Y	8			34
07		1023 N	698	-0-	-325	-0-	673 2	25 9	Y	23	33 1		24
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	959 2	3 9	Y	3			27
09		1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1011 2	2 9	Y	2			29
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1133 2	7 9	Y	6			35
11		930 N	695	-0-	-235	-0-	673 2	22 9	Y	20	34 1		21
12		1054 N	650	-0-	-404	-0-	648 2	2 9	Y	2			23
TOTAL GAS PROD:			10,230		TOTAL CONDENSATE PROD:			102					

NAN-SU-GAIL GU #1			WELL #:		1	RRCID ->	015493	COMPL. DATE	05/30/1957	TOTAL DEPTH	4887	PERF. 4387 - 4400	

01		0	2233	-0-	2233	10828	2220 2	13 9	Y	12			95
02		12766 X	1938	-0-	-10828	-0-	1917 2	21 9	Y	19			114
03		3162 X	3119	-0-	-43	-0-	3061 2	58 9	Y	53	116 1		51
04		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3285 2	13 9	Y	12			63
05		2511 X	2454	-0-	-57	-0-	2429 2	25 9	Y	23			86
06		3000 X	2650	-0-	-350	-0-	2628 2	22 9	Y	20			106
07		3410 X	2694	-0-	-716	-0-	2606 2	88 9	Y	80	109 1		77
08		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3317 2	7 9	Y	6			83
09		3300 X	3292	-0-	-8	-0-	3283 2	9 9	Y	8			91
10		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3500 2	12 9	Y	11			102
11		3210 X	2808	-0-	-402	-0-	2718 2	90 9	Y	82	113 1		71
12		3410 X	1924	-0-	-1486	-0-	1920 2	4 9	Y	4			75
TOTAL GAS PROD:			33,246		TOTAL CONDENSATE PROD:			330					

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109									
REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	015497	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	4245 -	4261
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	830	-0-	830	2589	826 2	4 9	Y	4			35
02		2800 N	575	-0-	-2225	364	565 2	10 9	Y	9			44
03		1284 N	920	-0-	-364	-0-	903 2	17 9	Y	15	41 1		18
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	660 2	4 9	Y	4			22
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	671 2	10 9	Y	9			31
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	649 2	8 9	Y	7			38
07		620 N	595	-0-	-25	-0-	565 2	30 9	Y	27	38 1		27
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	599 2	8 9	Y	7			34
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	656 2	2 9	Y	2			36
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	678 2	14 9	Y	13			49
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	596 2	19 9	Y	17	41 1		25
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	563 2	2 9	Y	2			27
TOTAL GAS PROD:			8,059				TOTAL CONDENSATE PROD:			116			

NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID ->	015498	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	4458 -	4476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	64	-0-	64	370	63 2	1 9	Y	1			3
02		536 N	166	-0-	-370	-0-	165 2	1 9	Y	1			4
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	262 2	2 9	Y	2	4 1		2
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			2
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	153 2	1 9	Y	1			3
06		270 N	122	-0-	-148	-0-	121 2	1 9	Y	1			4
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	148 2	3 9	Y	3	4 1		3
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			3
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	104 2	1 9	Y	1			4
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		Y	-0-			4
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	134 2	4 9	Y	4	5 1		3
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	120 2	1 9	Y	1			4
TOTAL GAS PROD:			1,631				TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC		703201		RRCID ->		037596	COMPL. DATE	06/03/1965	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	4289 -	4296
PITMAN, ROY		WELL #:		1									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)		64409 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
FOLK GAS UNIT		WELL #: 5C		RRCID -> 233554		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
08	682 N	146	-0-	-536	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09	660 N	7	-0-	-653	-0-	7	2	N	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118			
WILLIFORD "E"		WELL #: 2									
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1 9	N	1	24
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	24
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1 9	N	1	25
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	25
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-	-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-	-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1 9	N	1	1
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1 9	N	1	2
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-	2
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #: 2		RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210			
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1 9	N	1	10
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	10
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	10
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	10
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-	10
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	10
07	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	2		N	-0-	10
08	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2		N	-0-	10
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-	10
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1 9	N	1	11
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	11
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	11

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
 BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1		18	
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-		18	
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1		19	
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1		20	
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	19 1	1	
06		510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-		1	
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		1	
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1		2	
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1		3	
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1		4	
*11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		4	
*12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-		4	
TOTAL GAS PROD:			5,539											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1		6	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		6	
03		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-		6	
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-		6	
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		6	
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		6	
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		6	
08		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-		6	
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		6	
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1		7	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:			2,400											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1		9	
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		9	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-		9	
05		124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-		9	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		9	
07		124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-		9	
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-		9	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
TOTAL GAS PROD:			474											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	235	-0-	235	889	235	2			Y	-0-					1
02		1672 N	783	-0-	-889	-0-	783	2			Y	-0-					1
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	1	7			-0-
05		465 N	193	-0-	-272	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	212	-0-	212	358	212	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	141	-0-	141	499	141	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	150	-0-	150	649	150	2			Y	-0-					-0-
12		781 N	132	-0-	-649	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,624														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

01		0	448	-0-	448	1758	448	2			Y	-0-					1
02		2157 N	399	-0-	-1758	-0-	399	2			Y	-0-					1
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-	1	7			-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	440	-0-	440	897	440	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	454	-0-	454	1351	454	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	449	-0-	449	1800	449	2			Y	-0-					-0-
12		2250 N	450	-0-	-1800	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,919														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

01		0	45	-0-	45	105	45	2			Y	-0-					1
02	14B2	EXT	9	-0-	9	114	9	2			Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	19	-0-	19	133	19	2			Y	-0-	1	7			-0-
05	14B2	EXT	15	-0-	15	148	15	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07		177 X	29	-0-	-148	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			230														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936										
SIMS, ALTON		WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7963 - 7976			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 7		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIMS, ALTON		WELL #:		6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8028 - 8043			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIMS, ALTON		WELL #:		5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT	-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT	-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT	-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	1813				N	-0-	-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	1813				N	-0-	-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	1813				N	-0-	-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	1813				N	-0-	-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	1813				N	-0-	-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	1813				N	-0-	-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	1813				N	-0-	-0-			
11	T. A.		-0-	-0-	1813				N	-0-	-0-			
12	T. A.		-0-	-0-	1813				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7964 - 7968	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965	
01	0	150	-0-	150	738	150	2		N	-0-	-0-	
02	911 N	173	-0-	-738	-0-	173	2		N	-0-	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2		N	-0-	-0-	
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2		N	-0-	-0-	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		2	RRCID ->	293208	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7436 - 7442
01	403 N	260	-0-	-143	-0-	260	2		N	-0-	12		
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	172	2	29 9	N	26	38		
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-	38		
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2		N	-0-	38		
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-	38		
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-	38		
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	38		
08	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2		N	-0-	38		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	38		
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	38		
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	38		
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-	38		
TOTAL GAS PROD:		1,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 C	RRCID -> 171172	COMPL. DATE 03/12/2000	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7376	- 7516		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID -> 179596	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7441	- 7456		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID -> 216991	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 11162	PERF. 7400	- 7516		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEAL (BOSSIER)			64670 100 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405						
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	0	1380	-0-	1380	6070	1380	2	N	-0-
02	2800 N	1221	-0-	-1579	4491	1220	2	N	1
03	3100 N	1346	-0-	-1754	2737	16	1	N	1330
04	3000 N	1428	-0-	-1572	1165	16	1	N	1412
05	2809 N	1644	-0-	-1165	-0-	16	1	N	1510
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	118	9	N	107
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	13	1	N	1153
08	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	200	9	N	182
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	17	1	N	80
10	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	88	9	N	161
11	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1602	2	N	21
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	17	1	N	52

TOTAL GAS PROD: 16,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

ARCO FEE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	0	1671	-0-	1671	8980	1671	2	N	-0-
02	2800 N	1743	-0-	-1057	7923	1743	2	N	-0-
03	9778 X	1855	-0-	-7923	-0-	22	1	N	1833
04	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1257
05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	24	1	N	2220
06	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	19	1	N	1743
07	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	24	1	N	2107
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-
09	930 N	250	-0-	-680	-0-	3	1	N	247
10	961 N	23	-0-	-938	-0-	23	2	N	-0-
*11	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2	N	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 15,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
NEAL, G.		WELL #:		2	RRCID ->	163259	COMPL. DATE	04/07/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10486 - 10672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1403	-0-	1403	5997	43	1	1360	2	N	-0-		112
02	2800 N	1287	-0-	-1513	4484	39	1	1248	2	N	-0-		112
03	3100 N	1510	-0-	-1590	2894	49	1	1461	2	N	-0-		112
04	3000 N	1424	-0-	-1576	1318	46	1	1378	2	N	-0-		112
05	2855 N	1537	-0-	-1318	-0-	48	1	1489	2	N	-0-		112
06	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	44	1	1236	2	N	-0-		112
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	48	1	1419	2	N	-0-		112
08	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	43	1	1437	2	N	-0-		112
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	49	1	1400	2	N	-0-		112
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1430	2	N	-0-		112
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	2	N	-0-		112
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		112
TOTAL GAS PROD:		15,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		1	RRCID ->	166093	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10345 - 10536		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	752	-0-	752	3176	752	2			N	-0-		33
02	2800 N	683	-0-	-2117	1059	683	2			N	-0-		33
03	1283 N	224	-0-	-1059	-0-	3	1	221	2	N	-0-		33
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	12	1	1032	2	N	-0-		33
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	19	1	1730	2	N	-0-		33
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	18	1	1644	2	N	-0-		33
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	13	1	1135	2	N	-0-		33
08	1333 N	880	-0-	-453	-0-	880	2			N	-0-		33
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	16	1	1290	2	N	-0-		33
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-		33
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-		33
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		11,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEST		WELL #:			RRCID ->	168955	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10624 - 10728		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012					

OIL AND GAS DIVISION

NEAL (BOSSIER)															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
BEST															
WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	2249	-0-	2249	11600	2248	2	1	9	N	1	1	59	
02		14189 X	2589	-0-	-11600	-0-	2589	2			N	-0-		59	
03		3441 X	2813	-0-	-628	-0-	33	1	2780	2	N	-0-		59	
04		3030 X	2778	-0-	-252	-0-	31	1	2747	2	N	-0-		59	
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	31	1	2875	2	N	-0-		59	
06		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2596	2	N	141		200	
							155	9							
07		2852 X	2825	-0-	-27	-0-	32	1	2793	2	N	-0-		200	
08		2914 X	870	-0-	-2044	-0-	869	2	1	9	N	1		201	
09		2820 X	2463	-0-	-357	-0-	31	1	2429	2	N	3	2	1	202
							3	9							
10		2914 X	2333	-0-	-581	-0-	2327	2	6	9	N	5	4	1	203
11		2790 X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-		203	
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT		203	

TOTAL GAS PROD: 26,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

THORNTON, SARAH														
WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754														
01		0	880	-0-	880	2667	880	2			N	-0-		-0-
02		2800 N	888	-0-	-1912	755	888	2			N	-0-		-0-
03		1400 N	645	-0-	-755	-0-	31	1	614	2	N	-0-		-0-
04		600 N	243	-0-	-357	-0-	11	1	232	2	N	-0-		-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE														
WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
THORNTON, SUE		WELL #:		2	RRCID ->	182378	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10648 - 11636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2		N	-0-		69
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		69
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	49 1	970 2	N	-0-		69
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	44 1	939 2	N	-0-		69
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	31 1	667 2	N	-0-		69
06		3000 N	5822	-0-	2822	2822	250 1	5572 2	N	-0-		69
07		3100 N	1246	-0-	-1854	968	59 1	1187 2	N	-0-		69
08		1793 N	825	-0-	-968	-0-	825 2		N	-0-		69
09		692 X	692	-0-	-0-	-0-	9 1	683 2	N	-0-		69
10		558 X	504	-0-	-54	-0-	504 2		N	-0-		69
*11		540 X	495	-0-	-45	-0-	495 2		N	-0-		69
12		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:			12,944				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEST		WELL #:		5	RRCID ->	194228	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10690 - 11056	
01		0	1647	-0-	1647	7331	1647 2		N	-0-	1 1	72
02		2800 N	1548	-0-	-1252	6079	1545 2	3 9	N	3		75
03		3100 N	1684	-0-	-1416	4663	20 1	1664 2	N	-0-		75
04		3000 N	1836	-0-	-1164	3499	20 1	1816 2	N	-0-		75
05		3100 N	1787	-0-	-1313	2186	19 1	1768 2	N	-0-		75
06		3000 N	1509	-0-	-1491	695	16 1	1493 2	N	-0-		75
07		2500 N	1805	-0-	-695	-0-	20 1	1785 2	N	-0-		75
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1820 2	29 9	N	26		101
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	22 1	1747 2	N	11	1 1	111
							12 9					
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1837 2	2 9	N	2	2 1	111
11		1800 N	1750	-0-	-50	-0-	1750 2		N	-0-		111
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		111
TOTAL GAS PROD:			19,035				TOTAL CONDENSATE PROD:			42		

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		6	RRCID ->	194641	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10640 - 10862	
01		0	1327	-0-	1327	5445	1327 2		N	-0-		170
02		2800 N	1650	-0-	-1150	4295	1650 2		N	-0-		170
03		3100 N	1928	-0-	-1172	3123	23 1	1905 2	N	-0-		170
04		3000 N	2094	-0-	-906	2217	23 1	2071 2	N	-0-		170
05		3100 N	2544	-0-	-556	1661	27 1	2517 2	N	-0-		170
06		3000 N	2361	-0-	-639	1022	25 1	2336 2	N	-0-		170
07		3100 N	2693	-0-	-407	615	28 1	2494 2	N	155	153 1	172
							171 9					
08		3100 N	2731	-0-	-369	246	2731 2		N	-0-		172
09		2936 N	2690	-0-	-246	-0-	34 1	2656 2	N	-0-		172
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-		172
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-		172
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		172
TOTAL GAS PROD:			24,065				TOTAL CONDENSATE PROD:			155		

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	197490	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10508 - 10684			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	430	-0-	-97	-0-	430 2			N	-0-			8
02		476 N	415	-0-	-61	-0-	415 2			N	-0-			8
03		496 N	480	-0-	-16	-0-	6 1	474 2		N	-0-			8
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	5 1	460 2		N	-0-			8
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	6 1	525 2		N	-0-			8
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	5 1	455 2		N	-0-			8
07		496 N	456	-0-	-40	-0-	5 1	451 2		N	-0-			8
08		527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2			N	-0-			8
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	6 1	453 2		N	-0-			8
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-			8
*11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-			8
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		5,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THORNTON, SARAH		WELL #:		3	RRCID ->	208405	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	12120	PERF.10946 - 11146			
01		0	453	-0-	453	1787	453 2			N	-0-			130
02		2253 N	466	-0-	-1787	-0-	466 2			N	-0-			130
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 2		N	-0-			130
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	23 1	503 2		N	-0-			130
05		527 N	496	-0-	-31	-0-	22 1	474 2		N	-0-			130
06		480 N	396	-0-	-84	-0-	17 1	379 2		N	-0-			130
07		558 N	464	-0-	-94	-0-	21 1	419 2		N	22			152
							24 9							
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	495 2	35 9		N	32			184
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	5 1	362 2		N	184	169 1		199
							202 9							
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 2	1 9		N	1	1 1		199
11		510 N	464	-0-	-46	-0-	463 2	1 9		N	1			200
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		5,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		240								

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258906	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10848 - 11028			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345							
INDIAN CREEK		WELL #:		G 1	RRCID ->	193230	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 3340 - 3374
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIAN CREEK		WELL #:		D 1 C	RRCID ->	196473	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 3342 - 3620
01	0	11	-0-	11	B	950	11	2	N	-0-	-0-
02	1315	N	365	-0-	-950	B	-0-	365	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2	N	-0-
05	403	N	4	-0-	-399	B	-0-	4	2	N	-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2	N	-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	9	N	1	-0-	-8	B	-0-	1	2	N	-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2	N	-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

01	0	-0-	-0-	-0-	B	389						N	-0-					-0-
02	520 N	131	-0-	-389	B	-0-	131	2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2				N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2				N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/23																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-					-0-
06	120 N	57	-0-	-63	B	-0-	57	2		N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-					-0-
08	186 N	54	-0-	-132	B	-0-	54	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	42	-0-	-18	B	-0-	42	2		N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-					-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2		N	-0-					-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

01	0	-0-	-0-	-0-	B	823				N	-0-					-0-
02	823 N	-0-	-0-	-823	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	1	-0-	-247	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	939	-0-	939		939	939	2		N	-0-					-0-
03	SWR 10	1122	-0-	1122		2061	1122	2		N	-0-					-0-
04	SWR 10	952	-0-	952		3013	952	2		N	-0-					-0-
05	SWR 10	1052	-0-	1052		4065	1052	2		N	-0-					-0-
06	SWR 10	928	-0-	928		4993	928	2		N	-0-					-0-
07	SWR 10	962	-0-	962		5955	962	2		N	-0-					-0-
08	SWR 10	1013	-0-	1013		6968	1013	2		N	-0-					-0-
09	SWR 10	939	-0-	939		7907	939	2		N	-0-					-0-
10	SWR 10	955	-0-	955		8862	955	2		N	-0-					-0-
11	SWR 10	914	-0-	914		9776	914	2		N	-0-					-0-
12	SWR 10	992	-0-	992		10768	992	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/2023																	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 290269 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023 - WELL PLUGGED 8/21/2023

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060											
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243549		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 244654		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552					
01	1664 N	429	-0-	-1235	-0-	429 2			N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2			N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-			-0-
06	390 N	40	-0-	-350	-0-	40 2			N	-0-			-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2			N	-0-			-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2			N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247496		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)
BKV NORTH TEXAS, LLC
INDIAN CREEK

65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
100345
WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK

WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK

WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	798 2		N	-0-			-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
05	961 N	879	-0-	-82	-0-	879 2		N	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	833 2		N	-0-			-0-
11	900 N	772	-0-	-128	-0-	772 2		N	-0-			-0-
12	868 N	759	-0-	-109	-0-	759 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

01	1961 N	511	-0-	-1450	-0-	511 2		N	-0-			-0-
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	428 2		N	-0-			-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	-0-			-0-
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 2		N	-0-			-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		N	-0-			-0-
06	480 N	13	-0-	-467	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2		N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

01	0	1022	-0-	1022	4128	1022	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	904	-0-	-1896	2232	904	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1043	-0-	-2057	175	1043	2		N	-0-			-0-
04	1194 N	1019	-0-	-175	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	863	-0-	-157	-0-	863	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
11	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3592 - 3714						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3910 - 3926						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 3520 - 3586						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		383											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/23													
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

01	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		499											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

01	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	981	-0-	-27	-0-	981	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
09	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	2		N	-0-			-0-
12	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,182											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.				895060									
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 198315	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3540	- 3556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345									
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 4996	- 5488					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
03	775 N	477	-0-	-298	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK				WELL #: M 1	RRCID -> 198876	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 7262	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 198877		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390			
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-	-0-	
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-	-0-	
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-	-0-	
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-	
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-	
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-	-0-	
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-	
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	-0-	
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-	-0-	
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-	-0-	
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-	-0-	
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,090	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345											
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEP BARNETT USA, LLC		842986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
SOUTH LAKE		WELL #: 2		RRCID -> 222725		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674					
01	2433 N	600	-0-	-1833	-0-	600	2		N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
05	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2		N	-0-			-0-
06	600 N	47	-0-	-553	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2		N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2		N	-0-			-0-
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	544	2		N	-0-			-0-
12	682 N	7	-0-	-675	-0-	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345														
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 191579		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199718		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		//CONT.//		65280 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.				895060										
INDIAN CREEK				WELL #: T 1	RRCID -> 199655	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 5358	-	5426				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)				65280 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: TARRANT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620										
MCFARLAND				WELL #: E 1	RRCID -> 273796	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 5676	-	5740				
01	0	10194	-0-	10194	41217	1248	1	8939	2	N	6			17
02	49459 X	8242	-0-	-41217	-0-	979	1	7261	2	N	2	6	1	13
03	10788 X	10154	-0-	-634	-0-	1228	1	8919	2	N	6	6	1	13
04	10440 X	10048	-0-	-392	-0-	1214	1	8830	2	N	4			17
05	10292 X	10265	-0-	-27	-0-	1255	1	9010	2	N	-0-			17
06	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	1214	1	8693	2	N	5	12	1	10
07	10385 X	9872	-0-	-513	-0-	1239	1	8630	2	N	3			13
08	10385 X	9871	-0-	-514	-0-	1248	1	8623	2	N	-0-			13
09	10050 X	9582	-0-	-468	-0-	1215	1	8364	2	N	3	6	1	10
10	10261 X	9549	-0-	-712	-0-	1240	1	8308	2	N	1			11
11	9900 X	9884	-0-	-16	-0-	1214	1	8668	2	N	2			13
12	9889 X	9495	-0-	-394	-0-	1473	1	8013	2	N	8	13	1	8
TOTAL GAS PROD:		117,069		TOTAL CONDENSATE PROD:					40					

MCFARLAND				WELL #: G 1	RRCID -> 274266	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5610	-	5682				
01	0	1445	-0-	1445	6111	143	1	1302	2	N	-0-			50
02	2800 N	1373	-0-	-1427	4684	131	1	1242	2	N	-0-			50
03	3100 N	1469	-0-	-1631	3053	149	1	1320	2	N	-0-			50
04	3000 N	1434	-0-	-1566	1487	140	1	1294	2	N	-0-			50
05	3017 N	1530	-0-	-1487	-0-	144	1	1386	2	N	-0-			50
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	139	1	1339	2	N	-0-			50
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	143	1	1347	2	N	-0-			50
08	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	144	1	1360	2	N	-0-			50
09	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	139	1	1271	2	N	-0-			50
10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	144	1	1307	2	N	-0-			50
11	1470 N	1182	-0-	-288	-0-	43	1	1139	2	N	-0-			50
12	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	40	1	1155	2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		16,961		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620														
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	66	-0-	66	255	66	2		N	-0-			3
02		255 N	-0-	-0-	-255	-0-				N	-0-			3
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			3
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			3
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			3
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			3
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			378			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//												65280 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BRG LONE STAR LTD.												090870						
OLIVER "A" UNIT												WELL #: G 8	RRCID -> 213567	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5929	- 5945	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	545	-0-	-137	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

OLIVER 'A' GU												WELL #: 12	RRCID -> 291886	COMPL. DATE 10/12/2021	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5932	- 5940	
01	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	-0-	6259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	-0-	5127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	-0-	5861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	-0-	5441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	-0-	5309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	-0-	5162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	-0-	5296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	-0-	5072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	-0-	5296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	-0-	4875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	-0-	4569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	-0-	4619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		62,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

OLIVER 'A' UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 295039	COMPL. DATE 06/16/2023	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5821	- 5833	
06	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	-0-	10825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10695 X	8328	-0-	-2367	-0-	-0-	8328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10695 X	7554	-0-	-3141	-0-	-0-	7554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10350 X	8328	-0-	-2022	-0-	-0-	8328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10695 X	7060	-0-	-3635	-0-	-0-	7060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10350 X	6337	-0-	-4013	-0-	-0-	6337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8339 X	6256	-0-	-2083	-0-	-0-	6256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		54,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

BKV NORTH TEXAS, LLC												100345	INDIAN CREEK		WELL #: K 1 C	RRCID -> 191951	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6046	- 6056
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462														
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204														
01		2354 N	1265	-0-	-1089	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	689	-0-	-427	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	941	-0-	-169	-0-	941	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	959	-0-	-250	-0-	959	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220														
01		273 N	-0-	-0-	-273	-0-				N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			632			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665												
DENNIS, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 202831		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENNIS, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 203162		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902						
01		2108 N	1824	-0-	-284	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
02		2016 N	1825	-0-	-191	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
07		2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
09		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
10		2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
11		2130 N	1690	-0-	-440	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
12		2170 N	1755	-0-	-415	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
BKV BARNETT, LLC		072504												
CHIEF PENT		WELL #: 6		RRCID -> 196631		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448						
01		775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
02		672 N	652	-0-	-20	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
03		744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
04		720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
07		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
08		744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		Y	-0-			-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			-0-
11		720 N	714	-0-	-6	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
12		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
10		1395 N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

01		1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
02		1120 N	1061	-0-	-59	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
04		1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
11		1320 N	1194	-0-	-126	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	234732	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3372 - 3403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLIVER 'A' UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	292004	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	7102	PERF. 3162 - 3182
01		7471 X	6058	-0-	-1413	-0-	6058 2	N	-0-	-0-	-0-
02		6580 X	5204	-0-	-1376	-0-	5204 2	N	-0-	-0-	-0-
03		7192 X	5612	-0-	-1580	-0-	5612 2	N	-0-	-0-	-0-
04		6570 X	5244	-0-	-1326	-0-	5244 2	N	-0-	-0-	-0-
05		6448 X	5280	-0-	-1168	-0-	5280 2	N	-0-	-0-	-0-
06		5850 X	4903	-0-	-947	-0-	4903 2	N	-0-	-0-	-0-
07		5766 X	4913	-0-	-853	-0-	4913 2	N	-0-	-0-	-0-
08		5611 X	4621	-0-	-990	-0-	4621 2	N	-0-	-0-	-0-
09		5250 X	4913	-0-	-337	-0-	4913 2	N	-0-	-0-	-0-
10		5270 X	4418	-0-	-852	-0-	4418 2	N	-0-	-0-	-0-
11		4890 X	4140	-0-	-750	-0-	4140 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4898 X	4168	-0-	-730	-0-	4168 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		59,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BKV NORTH TEXAS, LLC		100345		WELL #: L 1 C		RRCID ->	192859	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 3394 - 5374
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-	11	
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-	-0-	11	
03		651 N	290	-0-	-361	-0-	290 2	N	-0-	-0-	11	
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-	-0-	11	
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-	-0-	11	
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-	-0-	11	
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	-0-	11	
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-	-0-	11	
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-	-0-	11	
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-	-0-	11	
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-	-0-	11	
12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-	-0-	11	
TOTAL GAS PROD:		9,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME) BKV NORTH TEXAS, LLC ALLISTON		//CONT.// //CONT.//	65280 230 100345	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 194048	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3610	-	3622			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIAN CREEK				WELL #: G 1 C	RRCID -> 196355	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3280	-	3610			
01	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382 2	N	-0-					-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-					-0-
03	1426 N	861	-0-	-565	-0-	861 2	N	-0-					-0-
04	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349 2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388 2	N	-0-					-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359 2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374 2	N	-0-					-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-					-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-					-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-					-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIAN CREEK				WELL #: R 1 C	RRCID -> 196632	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3520	-	5466			
01	465 N	10	-0-	-455	-0-	10 2	N	-0-					-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-					-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-					-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-					-0-
05	620 N	10	-0-	-610	-0-	10 2	N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-					-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-					-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-					-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-					-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1107	-0-	-183	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1159	-0-	-174	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,786			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
03		341 N	181	-0-	-160	-0-	181 2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05		403 N	4	-0-	-399	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,871			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345											
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL		WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT						
WALSH & WATTS, INC.				895060										
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196550	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	- 3270						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 196637	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 3420	- 5426						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3310	- 3610						
01	681 N	186	-0-	-495	-0-	186	2			N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060										
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1358 N	348	-0-	-1010	-0-	348	2	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
06	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654				
01	1441 N	368	-0-	-1073	-0-	368	2	N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	2	N	-0-			-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2	N	-0-			-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2	N	-0-			-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2	N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-			-0-
08	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060													
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0	700	-0-	700	3125	700	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	729	-0-	-2071	1054	729	2			N	-0-				-0-
03	1862 N	808	-0-	-1054	-0-	808	2			N	-0-				-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-				-0-
05	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-				-0-
06	780 N	572	-0-	-208	-0-	572	2			N	-0-				-0-
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-				-0-
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-				-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380							
01	0	952	-0-	952	3910	952	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	844	-0-	-1956	1954	844	2			N	-0-				-0-
03	2891 N	937	-0-	-1954	-0-	937	2			N	-0-				-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
06	900 N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-				-0-
07	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-				-0-
08	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-				-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-				-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				-0-
12	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665						
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #:		1 D	RRCID -> 293271	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 3099	- 3132	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	10015	-0-	10015	88710	10015	2			-0-
02	96368 X	7658	-0-	-88710	-0-	7658	2			-0-
03	16337 X	7567	-0-	-8770	-0-	7567	2			-0-
04	12600 X	6629	-0-	-5971	-0-	6629	2			-0-
05	11749 X	6403	-0-	-5346	-0-	6403	2			-0-
06	9690 X	5354	-0-	-4336	-0-	5354	2			-0-
07	8494 X	5445	-0-	-3049	-0-	5445	2			-0-
08	7564 X	5127	-0-	-2437	-0-	5127	2			-0-
09	6630 X	4844	-0-	-1786	-0-	4844	2			-0-
10	6417 X	4918	-0-	-1499	-0-	4918	2			-0-
11	5340 X	4668	-0-	-672	-0-	4668	2			-0-
12	5456 X	4709	-0-	-747	-0-	4709	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

360 MINING, INC.				953494				CNTY: TARRANT		
WALKING 'T'				3	RRCID -> 287918	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 3098	- 3154	
DELQ	PR									
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		70		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (STRAWN B 1)				65280 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK		WELL #:		B 1	RRCID -> 200306	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 2998	- 3060	
SWR	NO RPT									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		65280 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345														
INDIAN CREEK		WELL #: J 1		RRCID -> 196531		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 196532		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 243550		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066								
INDIAN CREEK		WELL #: B 5														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		//CONT.// 65280 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060										
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 247271		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEMINI ENERGY, INC.		298913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444														
MCGREW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		100710														
BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMS GAS UNIT		67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710							
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 171749	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9458	- 9564		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLETHA (PETTIT)				67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.				100710							
MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID -> 176749	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7277	- 7496		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	1158	-0-	1158	16014	1157 3	1 9	Y	1		63
02	T. A.	682	-0-	682	16696	681 3	1 9	Y	1		64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16696			Y	-0-		64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16696			Y	-0-		64
05	T. A.	15	-0-	15	16711	15 3		Y	-0-		64
06	T. A.	21	-0-	21	16732	21 3		Y	-0-		64
07	T. A.	80	-0-	80	16812	35 3	45 9	Y	41	104 1	1
08	16854 X	42	-0-	-16812	-0-	41 3	1 9	Y	1		2
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	Y	1		3
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	Y	1		4
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	Y	1		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		2,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

MASON, LULA				WELL #:	9	RRCID -> 194089	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7299	- 7468	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
 MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
 KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT)		//CONT.// 67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 253722		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286313		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362			
01	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 295567		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344			
FOWLER 'A'		WELL #: 1									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLETHA (PETTIT) XTO ENERGY INC. COX, GEORGIA GAS UNIT		//CONT.//	67102 200 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 179478	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664 - 7440											
01	0	2655	-0-	2655	10328	2655	2	Y	-0-	-0-								
02	2800 N	1882	-0-	-918	9410	1882	2	Y	-0-	-0-								
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	6310			Y	-0-	-0-								
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	3310			Y	-0-	-0-								
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	210			Y	-0-	-0-								
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-								

TOTAL GAS PROD:		4,582													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7317 - 7468											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-								

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OLETHA (RODESSA)		67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		100710											
HENNDERSON, R. L. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YARBROUGH TRUST		67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		100710											
		WELL #: 2		RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SIMS, COLLIE		100710											
		WELL #: 3		RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #:		1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 6736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.				100710							
MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID -> 141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7236 - 8956	
01	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-	10	
02	DLQ G-10	1276	-0-	1276	1276	1276	3	Y	-0-	10	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1276			Y	-0-	10	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1276			Y	-0-	10	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1276			Y	-0-	10	
06	DLQ G-10	36	-0-	36	1312	36	3	Y	-0-	10	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1312			Y	-0-	1	
08	1328 N	16	-0-	-1312	-0-	16	3	Y	-0-	1	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:			1,685	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENNDERSON, HAZEL				WELL #:	1	RRCID -> 143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 8588 - 8778
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710												
MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636 - 9111					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MASON, LULA		WELL #:		4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7560 - 8048					
01		0	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				1
06	DLQ	G-10	45	-0-	45	57	45	3			Y	-0-				1
07	DLQ	G-10	73	-0-	73	130	73	3			Y	-0-				1
08	142	N	12	-0-	-130	-0-	12	3			Y	-0-				1
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	Y	1				2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1				3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			450				TOTAL CONDENSATE PROD:					2				

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	144087	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8178 - 8232					
01		0	1789	-0-	1789	2018	1789	3			Y	-0-				7
02	DLQ	G-10	886	-0-	886	2904	886	3			Y	-0-				7
03	DLQ	G-10	35	-0-	35	2939	35	3			Y	-0-				7
04	DLQ	G-10	40	-0-	40	2979	40	3			Y	-0-				7
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	3054	75	3			Y	-0-				7
06	DLQ	G-10	66	-0-	66	3120	66	3			Y	-0-				7
07	1600	N	69	-0-	-1531	1589	25	3	44	9	Y	40	47	1		-0-
08	1631	N	42	-0-	-1589	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,037				TOTAL CONDENSATE PROD:					40				

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710														
MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	803	-0-	803	1081	803 3			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	805	-0-	805	1886	805 3			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1886				Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	20	-0-	20	1906	20 3			Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	10	-0-	10	1916	10 3			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	1936	20 3			Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	18	-0-	18	1954	15 3	3 9		Y	3	2 1				3
08		1964 N	10	-0-	-1954	-0-	10 3			Y	-0-					3
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		1,686				TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261								
01		0	25	-0-	25	2384	25 3			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	29	-0-	29	2413	29 3			Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	35	-0-	35	2448	35 3			Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	42	-0-	42	2490	42 3			Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2490				Y	-0-					1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2490				Y	-0-					1
07	DLQ	G-10	89	-0-	89	2579	87 3	2 9		Y	2					3
08		2589 N	10	-0-	-2579	-0-	10 3			Y	-0-					3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		230				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576								
01		0	110	-0-	110	2003	110 3			Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	180	-0-	180	2183	180 3			Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	42	-0-	42	2225	42 3			Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	2235	10 3			Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	2310	75 3			Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	2325	15 3			Y	-0-					9
07		1600 N	-0-	-0-	-1600	725				Y	-0-					9
08		757 N	32	-0-	-725	-0-	32 3			Y	-0-					9
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9		Y	1					10
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9		Y	1					11
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9		Y	1					12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		665				TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710													
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8230 - 8274			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7509 - 7840					
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	Y	1				30
02	DLQ G-10	392	-0-	392	392	391	3	1	9	Y	1				31
03	DLQ G-10	30	-0-	30	422	30	3			Y	-0-				31
04	DLQ G-10	20	-0-	20	442	20	3			Y	-0-				31
05	DLQ G-10	46	-0-	46	488	45	3	1	9	Y	1				32
06	DLQ G-10	42	-0-	42	530	41	3	1	9	Y	1				33
07	DLQ G-10	27	-0-	27	557	27	3			Y	-0-	14	1		19
08	578 N	21	-0-	-557	-0-	20	3	1	9	Y	1				20
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1				21
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1				22
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1				23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		2,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246 - 7866					
01	0	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	206	5	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	216	10	3			Y	-0-				-0-
08	232 N	16	-0-	-216	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		31				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710										
MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID ->	152165	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7598 - 7746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASON, LULA		WELL #:		7	RRCID ->	152167	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8860 - 9038	
01		0	2951	-0-	2951	4337	2947	3	4	9	Y	4	72
02	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	6227	1887	3	3	9	Y	3	75
03	DLQ	G-10	26	-0-	26	6227	25	3	1	9	Y	1	76
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	6227	10	3	1	9	Y	1	77
05	DLQ	G-10	122	-0-	122	6349	120	3	2	9	Y	2	79
06	DLQ	G-10	69	-0-	69	6418	66	3	3	9	Y	3	82
07	DLQ	G-10	52	-0-	52	6470	48	3	4	9	Y	4	15
08		6535 X	65	-0-	-6470	-0-	63	3	2	9	Y	2	17
09		120 X	49	-0-	-71	-0-	48	3	1	9	Y	1	18
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
11		60 X	30	-0-	-30	-0-	30	3	-0-	-0-	Y	-0-	18
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:			5,265			TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		5	RRCID ->	152588	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8165 - 8674	
01		0	287	-0-	287	327	287	3			Y	-0-	9
02	DLQ	G-10	235	-0-	235	562	235	3			Y	-0-	9
03	DLQ	G-10	15	-0-	15	577	15	3			Y	-0-	9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-	9
05	DLQ	G-10	10	-0-	10	587	10	3			Y	-0-	9
06	DLQ	G-10	12	-0-	12	599	12	3			Y	-0-	9
07		621 N	22	-0-	-599	-0-	22	3			Y	-0-	3
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	3
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:			712			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE									AMT CODE	BALANCE
01	0	1262	-0-	1262	20274	1261	3	1 9	Y	1	51
02	DLQ G-10	326	-0-	326	20600	325	3	1 9	Y	1	52
03	DLQ G-10	60	-0-	60	20600	60	3		Y	-0-	52
04	DLQ G-10	43	-0-	43	20600	42	3	1 9	Y	1	53
05	DLQ G-10	106	-0-	106	20706	105	3	1 9	Y	1	54
06	DLQ G-10	86	-0-	86	20792	85	3	1 9	Y	1	55
07	DLQ G-10	67	-0-	67	20859	66	3	1 9	Y	1	56
08	3000 N	46	-0-	-2954	17905	45	3	1 9	Y	1	57
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	14905				Y	-0-	57
10	3100 N	76	-0-	-3024	11881	75	3	1 9	Y	1	58
11	3000 N	41	-0-	-2959	8922	40	3	1 9	Y	1	59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8922				Y	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:		2,113		TOTAL CONDENSATE PROD:						9	

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE									AMT CODE	BALANCE
01	0	938	-0-	938	1525	934	3	4 9	Y	4	68
02	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2710	1182	3	3 9	Y	3	71
03	DLQ G-10	30	-0-	30	2740	30	3		Y	-0-	71
04	DLQ G-10	25	-0-	25	2765	25	3		Y	-0-	71
05	DLQ G-10	87	-0-	87	2852	85	3	2 9	Y	2	73
06	DLQ G-10	66	-0-	66	2918	63	3	3 9	Y	3	76
07	1600 N	-0-	-0-	-1600	1318				Y	-0-	19
08	1356 N	38	-0-	-1318	-0-	37	3	1 9	Y	1	20
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	42	3	1 9	Y	1	21
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-	21
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-	21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		2,449		TOTAL CONDENSATE PROD:						14	

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE									AMT CODE	BALANCE
01	0	502	-0-	502	7504	502	3		Y	-0-	1
02	DLQ G-10	193	-0-	193	7697	193	3		Y	-0-	1
03	DLQ G-10	20	-0-	20	7717	20	3		Y	-0-	1
04	DLQ G-10	10	-0-	10	7727	10	3		Y	-0-	1
05	DLQ G-10	10	-0-	10	7737	10	3		Y	-0-	1
06	DLQ G-10	16	-0-	16	7753	16	3		Y	-0-	1
07	DLQ G-10	15	-0-	15	7768	15	3		Y	-0-	1
08	3000 N	10	-0-	-2990	4778	10	3		Y	-0-	1
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	1778				Y	-0-	1
10	1778 N	-0-	-0-	-1778	-0-				Y	-0-	1
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		798		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
 YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

01	0	1056	-0-	1056	2702	1056	3			Y	-0-			12	
02	DLQ G-10	393	-0-	393	3095	393	3			Y	-0-			12	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-			12	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-			12	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-			12	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-			12	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-			12	
08	3000 N	-0-	-0-	-3000	95					Y	-0-			12	
09	95 N	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-			12	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12	
TOTAL GAS PROD:			1,449											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

01	0	679	-0-	679	1324	678	3	1	9	Y	1			47	
02	DLQ G-10	452	-0-	452	1776	451	3	1	9	Y	1			48	
03	DLQ G-10	41	-0-	41	1776	40	3	1	9	Y	1			49	
04	DLQ G-10	31	-0-	31	1776	30	3	1	9	Y	1			50	
05	DLQ G-10	42	-0-	42	1818	42	3			Y	-0-			50	
06	DLQ G-10	31	-0-	31	1849	30	3	1	9	Y	1			51	
07	DLQ G-10	36	-0-	36	1885	35	3	1	9	Y	1			52	
08	1927 N	42	-0-	-1885	-0-	41	3	1	9	Y	1			53	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	Y	2			55	
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	Y	2			57	
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	683	3	4	9	Y	4			61	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61	
TOTAL GAS PROD:			3,207											TOTAL CONDENSATE PROD:	15

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710														
SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875								
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980								
01	0	-0-	-0-	-0-	518					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	324	-0-	324	842	324	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	867	25	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	902	35	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	35	-0-	35	937	35	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	26	-0-	26	963	26	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	963					Y	-0-					-0-
08	1025 N	62	-0-	-963	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		681				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710										
ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	12	-0-	12	159	12	3	Y	-0-			-0-
02	169 X	10	-0-	-159	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		82		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710							
MASON, LULA		WELL #:		12	RRCID ->	178886	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7788 - 9478
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	789	-0-	789	1142	788 3	1 9	Y	1	12
02	DLQ	G-10	806	-0-	806	1948	805 3	1 9	Y	1	13
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1948			Y	-0-	13
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1948			Y	-0-	13
05	DLQ	G-10	20	-0-	20	1968	20 3		Y	-0-	13
06	DLQ	G-10	37	-0-	37	2005	37 3		Y	-0-	13
07	DLQ	G-10	39	-0-	39	2044	15 3	24 9	Y	22	17
08		2062 N	18	-0-	-2044	-0-	18 3		Y	-0-	17
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-	17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		1,727				TOTAL CONDENSATE PROD:				24	

YARBROUGH TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	178888	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10818	PERF. 7666 - 8160
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-	-0-
07		2029 N	-0-	-0-	-2029	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MASON, LULA		WELL #:		13	RRCID ->	179063	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7478 - 9608
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	4
06	14B2 EXT	38	-0-	-0-	38	91	38 3		Y	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-	4
08	91 X	-0-	-0-	-0-	-91	-0-			Y	-0-	4
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	4
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	Y	1	5
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		119				TOTAL CONDENSATE PROD:				1	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710											
HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-			2
07	38 N	-0-	-0-	-38	-0-				Y	3	5 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		65				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710											
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	10	-0-	-0-	10	225	10	3	Y	-0-			4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	225			Y	-0-			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	225			Y	-0-			4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	225			Y	-0-			4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	225			Y	-0-			4
08	225 N		-0-	-0-	-225	-0-			Y	-0-			4
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-			4
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		70					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034					
01	0	16	-0-	16	150	16	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	172	22	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	182	10	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	182				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	22	-0-	22	204	22	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	214	10	3		Y	-0-			-0-
07	214 N	-0-	-0-	-214	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		95					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-			1
08	14B2 EXT	12	-0-	12	22	12	3		Y	-0-			1
09	14B2 EXT	39	-0-	39	61	38	3	1	9	Y	1		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61				Y	-0-			2
11	61 X	-0-	-0-	-61	-0-				Y	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		61					TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710										
MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	116	-0-	116	379	116 3	Y	-0-			8
02	DLQ G-10		108	-0-	108	487	108 3	Y	-0-			8
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	487		Y	-0-			8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	487		Y	-0-			8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	487		Y	-0-			8
06	DLQ G-10		5	-0-	5	492	5 3	Y	-0-			8
07	DLQ G-10		5	-0-	5	497	5 3	Y	-0-			8
08	507 N		10	-0-	-497	-0-	10 3	Y	-0-			8
09	5 N		-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			8
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		244				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858				
01		0	15	-0-	15	24	15 3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10		10	-0-	10	34	10 3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10		10	-0-	10	44	10 3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10		5	-0-	5	49	5 3	Y	-0-			1
05	DLQ G-10		10	-0-	10	59	10 3	Y	-0-			1
06	DLQ G-10		12	-0-	12	71	12 3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		10	-0-	10	81	10 3	Y	-0-			1
08	96 N		15	-0-	-81	-0-	15 3	Y	-0-			1
09	12 N		10	-0-	-2	-0-	10 3	Y	-0-			1
10	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-			1
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710									
WATSON		WELL #:		2	RRCID ->	184930	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 7490 - 7787		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185587	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 7556 - 7624	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	209541	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278 - 7608	
01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-		11
02	DLQ G-10	288	-0-	288	288	288	3		Y	-0-		11
03	DLQ G-10	12	-0-	12	300	12	3		Y	-0-		11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300				Y	-0-		11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300				Y	-0-		11
06	DLQ G-10	12	-0-	12	312	12	3		Y	-0-		11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	312				Y	4	14 1	1
08	322 N	10	-0-	-312	-0-	10	3		Y	-0-		1
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		739				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710											
MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626					
01	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2730	3	4 9	Y	4			70
02	DLQ G-10	1822	-0-	1822	1822	1819	3	3 9	Y	3			73
03	DLQ G-10	166	-0-	166	1822	165	3	1 9	Y	1			74
04	DLQ G-10	111	-0-	111	1822	110	3	1 9	Y	1			75
05	DLQ G-10	19	-0-	19	1841	18	3	1 9	Y	1			76
06	DLQ G-10	28	-0-	28	1869	27	3	1 9	Y	1			77
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1869				Y	5	67 1		15
08	1904 X	35	-0-	-1869	-0-	34	3	1 9	Y	1			16
09	120 X	73	-0-	-47	-0-	71	3	2 9	Y	2			18
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4 9	Y	4			22
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	505	3	4 9	Y	4			26
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992					
01	0	89	-0-	89	1433	89	3		Y	-0-			2
02	DLQ G-10	56	-0-	56	1489	56	3		Y	-0-			2
03	DLQ G-10	10	-0-	10	1499	10	3		Y	-0-			2
04	DLQ G-10	8	-0-	8	1507	8	3		Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1507				Y	-0-			2
06	DLQ G-10	20	-0-	20	1527	20	3		Y	-0-			2
07	1535 N	8	-0-	-1527	-0-	8	3		Y	-0-			2
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			2
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			2
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
L O NETTLES		WELL #:		1	RRCID -> 258178	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 7360	- 7538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4353	-0-	4353	20847	219 1	4134 2	Y	-0-		-0-
02	25476 X	4629	-0-	-20847	-0-	228 1	4401 2	Y	-0-		-0-
03	5983 X	5802	-0-	-181	-0-	293 1	5509 2	Y	-0-		-0-
04	5790 X	5773	-0-	-17	-0-	295 1	5478 2	Y	-0-		-0-
05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	310 1	5494 2	Y	-0-		-0-
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	314 1	5468 2	Y	-0-		-0-
07	5952 X	5658	-0-	-294	-0-	339 1	5319 2	Y	-0-		-0-
08	5642 X	5588	-0-	-54	-0-	303 1	5285 2	Y	-0-		-0-
09	5460 X	5218	-0-	-242	-0-	283 1	4935 2	Y	-0-		-0-
10	5642 X	5121	-0-	-521	-0-	282 1	4839 2	Y	-0-		-0-
11	5460 X	5122	-0-	-338	-0-	302 1	4820 2	Y	-0-		-0-
12	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

L O NETTLES		WELL #:		2	RRCID -> 271100	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 7311	- 7504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	397	-0-	397	13695	296 1	101 2	N	-0-		-0-
02	15408 X	1713	-0-	-13695	-0-	571 1	1142 2	N	-0-		-0-
03	4960 X	2992	-0-	-1968	-0-	701 1	2291 2	N	-0-		-0-
04	4740 X	3253	-0-	-1487	-0-	697 1	2556 2	N	-0-		-0-
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	756 1	3218 2	N	-0-		-0-
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	686 1	2474 2	N	-0-		-0-
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	662 1	2717 2	N	-0-		-0-
08	3968 X	3051	-0-	-917	-0-	694 1	2357 2	N	-0-		-0-
09	3840 X	2610	-0-	-1230	-0-	660 1	1950 2	N	-0-		-0-
10	3968 X	3113	-0-	-855	-0-	717 1	2396 2	N	-0-		-0-
11	3270 X	2904	-0-	-366	-0-	698 1	2206 2	N	-0-		-0-
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272434	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 11663	PERF. 9120	- 9440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
FOWLER 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	282708	COMPL. DATE	08/27/2022	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	7261 - 7344	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	1544				N	-0-			2
02	1544 N	-0-	-0-	-1544	-0-				N	-0-			2
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	67	1	1406	2	N	-0-		2
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	N	-0-		2
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1435	2	N	-0-		2
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	2	N	-0-		2
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	N	-0-		2
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	73	1	1421	2	N	-0-		2
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	N	-0-		2
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	N	-0-		2
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	59	1	1041	2	N	-0-		2
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		12,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6896 - 6980
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLETHA (TRAVIS PEAK) SUGAR ENTERPRISES, LLC ROBERTS, J. B.		//CONT.// //CONT.//	67102 620 828356	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1198	-0-	1198	4264	52	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	830	-0-	-1970	2294	82	1	715	2	N	30	30	1			-0-
03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-	33	9			N	-0-					-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,145				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

ROBERTS, J.B.		WELL #:	3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 -	7765
01	0	526	-0-	526	2118	23	1	503	2	N	-0-	
02	2559 N	441	-0-	-2118	-0-	45	1	385	2	N	10	10 1
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	11	9			N	-0-	
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

VALENCE OPERATING COMPANY SIMS, COLLIE		881167 WELL #:	2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 -	7748
01	1891 N	1376	-0-	-515	-0-	1367	2	9	9	Y	8	134
02	2100 N	1969	-0-	-131	-0-	1949	2	20	9	Y	18	152
03	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	1660	2	25	9	Y	23	175
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2250	2	11	9	Y	10	185
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2418	2	25	9	Y	23	208
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2171	2	33	9	Y	30	238
07	2325 N	1925	-0-	-400	-0-	1906	2	19	9	Y	17	255
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2575	2	30	9	Y	27	282
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2255	2	19	9	Y	17	122
10	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	122
11	2250 N	328	-0-	-1922	-0-	328	2			Y	-0-	122
12	2325 N	1094	-0-	-1231	-0-	1091	2	3	9	Y	3	125
TOTAL GAS PROD:		20,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		176				

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 7642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 - 7970	
COX, GEORGIA GAS UNIT													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606 - 7626
01	0	2129	-0-	2129	8206	2129	2		Y	-0-	10
02	2800 N	1548	-0-	-1252	6954	1548	2		Y	-0-	10
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3854				Y	-0-	10
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	854				Y	-0-	10
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		5,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593 - 7706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	584	-0-	584	2772	584 2	Y	-0-		38
02		2800 N	402	-0-	-2398	374	402 2	Y	-0-		38
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-		38
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-		Y	-0-		38
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-		38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	Y	-0-		38
TOTAL GAS PROD:			1,254								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848 - 8725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2	-0-	2	3	2 2	Y	-0-		-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7702 - 7750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	172	-0-	172	990	172 2	Y	-0-		4
02		1173 N	183	-0-	-990	-0-	183 2	Y	-0-		4
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		4
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		4
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			947								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF. 7980 - 7990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	349	-0-	349	1785	15	1	334	2	N	-0-		-0-
02	2058 N	273	-0-	-1785	-0-	12	1	261	2	N	-0-		-0-
03	434 N	171	-0-	-263	-0-	7	1	164	2	N	-0-		-0-
04	330 N	160	-0-	-170	-0-	7	1	153	2	N	-0-		-0-
05	310 N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	2	N	-0-		-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	N	-0-		-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	2	N	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	-0-		-0-
09	540 N	211	-0-	-329	-0-	13	1	198	2	N	-0-		-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	N	-0-		-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	2	N	-0-		-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67108 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SPENCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.10398 - 10705		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	135				N	-0-			-0-
02	163 N	28	-0-	-135	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPENCE "B"		//CONT.//		67108 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9744 - 10498		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	24	-0-	24	67	24	2		N	-0-			-0-
02	89 N	22	-0-	-67	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	63	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1288 N	1164	-0-	-124	-0-	118	1	1024	2	N	20	20	1			-0-
						22	9									-0-
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	514	-0-	514	2426	22	1	492	2	N	-0-			140
02	2800 N	545	-0-	-2255	171	54	1	463	2	N	25	25	1	140
						28	9							
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			140
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			140
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:		1,601									25			
					TOTAL CONDENSATE PROD:						25			

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - PLUGGED 05/10/22														
TOTAL GAS PROD:		-0-												
					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

01	0	1243	-0-	1243	5461	54	1	1189	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1178	-0-	-1622	3839	117	1	1011	2	N	45	45	1	-0-
						50	9							
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	739					N	-0-			-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,460									45			
					TOTAL CONDENSATE PROD:						45			

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356									
DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	282692	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6734 - 6741		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	694	-0-	694	2775	30	1	664	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	549	-0-	-2251	524	55	1	472	2	N	20	20 1	-0-
						22	9						
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	282911	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6774 - 6814	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
PLUGGED AND ABANDONED		05/04/2022 - PLUGGED		05/04/22								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	283963	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768		
01	0	586	-0-	586	2338	25	1	561	2	N	-0-	-0-	
02	2775 N	437	-0-	-2338	-0-	43	1	372	2	N	20	20 1	-0-
						22	9						
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.				945936										
THOMPSON -F-				WELL #:	1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6958 - 6962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OPELIKA				67416 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.				945936										
BALL, JESSE				WELL #:	1	RRCID ->	283804	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8817 - 9008	
01		0	110	-0-	110	408	110 3		N	-0-			102	
02		469 N	61	-0-	-408	-0-	61 3		N	-0-			102	
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			102	
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			102	
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			102	
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			102	
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			102	
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			102	
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			102	
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			102	
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			102	
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			102	
TOTAL GAS PROD:			2,594					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OPELIKA (COTTON VALLEY)				67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.				945936										
HOWELL, W. Y.				WELL #:	1 L	RRCID ->	015565	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	8682 - 11105	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #:		132	RRCID ->	120134	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10522 - 11751	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1684	-0-	1684	8935	1684	3		N	-0-		-0-
02	10691 X	1756	-0-	-8935	-0-	1756	3		N	-0-		-0-
03	2728 X	1817	-0-	-911	-0-	1817	3		N	-0-		-0-
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-		-0-
05	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-		-0-
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-		-0-
07	2542 X	2258	-0-	-284	-0-	2258	3		N	-0-		-0-
08	2542 X	1593	-0-	-949	-0-	1593	3		N	-0-		-0-
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-		-0-
10	2263 X	2049	-0-	-214	-0-	2049	3		N	-0-		-0-
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-		-0-
12	2728 X	2219	-0-	-509	-0-	2219	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID ->	120926	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF. 8768 - 10676
01	0	-0-	-0-	-0-	94				N	-0-	-0-
02	94 N	-0-	-0-	-94	-0-				N	-0-	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	3		N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
08	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3		N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #:		150	RRCID ->	129031	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	11892	PERF. 8664 - 11240
01	0	3844	-0-	3844	16691	3844	3		N	-0-	-0-
02	19926 X	3235	-0-	-16691	-0-	3235	3		N	-0-	-0-
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		N	-0-	-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3		N	-0-	-0-
05	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	3182	3		N	-0-	-0-
06	3180 X	3002	-0-	-178	-0-	3002	3		N	-0-	-0-
07	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	2998	3		N	-0-	-0-
08	3286 X	2014	-0-	-1272	-0-	2014	3		N	-0-	-0-
09	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3		N	-0-	-0-
10	3193 X	2709	-0-	-484	-0-	2709	3		N	-0-	-0-
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3		N	-0-	-0-
12	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #:		151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF.10344 - 11363	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	219	-0-	219	873	219 3		N	-0-			-0-
02		1063 N	190	-0-	-873	-0-	190 3		N	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-			-0-
05		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-
06		240 N	192	-0-	-48	-0-	192 3		N	-0-			-0-
07		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-			-0-
08		217 N	49	-0-	-168	-0-	49 3		N	-0-			-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-			-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #:		116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8909 - 11267	

01		0	1133	-0-	1133	4555	1133 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	925	-0-	-1875	2680	925 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	998	-0-	-2102	578	998 3		N	-0-			-0-
04		1526 N	948	-0-	-578	-0-	948 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	951	-0-	-72	-0-	951 3		N	-0-			-0-
06		960 N	912	-0-	-48	-0-	912 3		N	-0-			-0-
07		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			-0-
08		961 N	678	-0-	-283	-0-	678 3		N	-0-			-0-
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
10		992 N	964	-0-	-28	-0-	964 3		N	-0-			-0-
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			-0-
12		1178 N	981	-0-	-197	-0-	981 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #:		140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8830 - 11386	

01		14B2 EXT	13	-0-	13	198	13 3		N	-0-			-0-
02		205 X	7	-0-	-198	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1285	-0-	1285	5257	1285	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	986	-0-	-1814	3443	986	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1266	-0-	-1834	1609	1266	3		N	-0-			-0-
04	2788 N	1179	-0-	-1609	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990	3		N	-0-			-0-
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868					
01	0	2079	-0-	2079	8653	2079	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1917	-0-	-883	7770	1917	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2046	-0-	-1054	6716	2046	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2012	-0-	-988	5728	2012	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1967	-0-	-1133	4595	1967	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2022	-0-	-978	3617	2022	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2039	-0-	-1061	2556	2039	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	1704	-0-	-1396	1160	1704	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2299	-0-	-701	459	2299	3		N	-0-			-0-
10	2259 N	1800	-0-	-459	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150					
01	0	211	-0-	211	852	211	3		N	-0-			-0-
02	1035 N	183	-0-	-852	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	152	-0-	152	870	152	3		N	-0-			-0-
02		1045 N	175	-0-	-870	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07		651 N	436	-0-	-215	-0-	436	3		N	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
09		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
11		510 N	350	-0-	-160	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,428											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

01		0	821	-0-	821	2877	821	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	678	-0-	-2122	755	678	3		N	-0-			-0-
03		1432 N	677	-0-	-755	-0-	677	3		N	-0-			-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
05		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06		660 N	630	-0-	-30	-0-	630	3		N	-0-			-0-
07		682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3		N	-0-			-0-
08		682 N	406	-0-	-276	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,158											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

01		0	194	-0-	194	1446	194	3		N	-0-			-0-
02		1635 N	189	-0-	-1446	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03		279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08		372 N	237	-0-	-135	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,740											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

01		0	1624	-0-	1624	7300	1624	3				N	-0-					-0-
02		2800 N	1497	-0-	-1303	5997	1497	3				N	-0-					-0-
03		3100 N	1703	-0-	-1397	4600	1703	3				N	-0-					-0-
04		3000 N	1533	-0-	-1467	3133	1533	3				N	-0-					-0-
05		3100 N	1602	-0-	-1498	1635	1602	3				N	-0-					-0-
06		3000 N	1581	-0-	-1419	216	1581	3				N	-0-					-0-
07		1956 N	1740	-0-	-216	-	1740	3				N	-0-					-0-
08		1612 N	1496	-0-	-116	-	1496	3				N	-0-					-0-
09		2053 N	2053	-0-	-0-	-	2053	3				N	-0-					-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-	1770	3				N	-0-					-0-
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-	1463	3				N	-0-					-0-
12		1829 N	1369	-0-	-460	-	1369	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #:		166	RRCID ->	144170	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9266 - 11700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	785	-0-	785	3402	785	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	645	-0-	-2155	1247	645	3		N	-0-			-0-
03		1907 N	660	-0-	-1247	-0-	660	3		N	-0-			-0-
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
08		558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #:		195	RRCID ->	209826	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10484 - 11346		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	171	-0-	171	378	171	3		N	-0-			-0-
02		389 N	11	-0-	-378	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03		155 N	23	-0-	-132	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04		150 N	6	-0-	-144	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #:		202	RRCID ->	213189	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10550 - 11848		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416	166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204		RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10582 - 11861
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203		RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10474 - 11904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	3981	-0-	3981	15859	3981	3	N	-0-		-0-
02		19496 X	3637	-0-	-15859	-0-	3637	3	N	-0-		-0-
03		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3	N	-0-		-0-
04		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3	N	-0-		-0-
05		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3	N	-0-		-0-
06		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3	N	-0-		-0-
07		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3	N	-0-		-0-
08		3193 X	2365	-0-	-828	-0-	2365	3	N	-0-		-0-
09		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3	N	-0-		-0-
10		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3	N	-0-		-0-
11		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3	N	-0-		-0-
12		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205		RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779 - 12002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	363	-0-	363	1547	363	3	N	-0-		-0-
02		2042 N	495	-0-	-1547	-0-	495	3	N	-0-		-0-
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-
04		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3	N	-0-		-0-
05		372 N	139	-0-	-233	-0-	139	3	N	-0-		-0-
06		360 N	117	-0-	-243	-0-	117	3	N	-0-		-0-
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,149			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936										
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #: 38		RRCID -> 077844		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC		159376										
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEARNE, BEN, ET AL		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
		159376										
		WELL #: 1 T		RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
XTO ENERGY INC.				945936								
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8967 - 9594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		12	
02	15	N	5	-0-	-10	-0-	5 3	N	-0-		12	
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		12	
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		12	
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		12	
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		12	
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		12	
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		12	
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		12	
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		12	
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		12	
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		12	
TOTAL GAS PROD:			826								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 T	RRCID ->	015634	COMPL. DATE	10/13/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9360 - 9397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	414	-0-	414	1591	414 3	N	-0-		-0-	
02	1733	N	142	-0-	-1591	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-	
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-		-0-	
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-	
08	279	N	148	-0-	-131	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251 3	N	-0-		-0-	
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-	
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,161								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #:		73 C	RRCID ->	015635	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8579 - 8677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1601	-0-	1601	4446	1601 3	N	-0-		-0-	
02	2800	N	1420	-0-	-1380	3066	1420 3	N	-0-		-0-	
03	3100	N	1284	-0-	-1816	1250	1284 3	N	-0-		-0-	
04	2637	N	1387	-0-	-1250	-0-	1387 3	N	-0-		-0-	
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	-0-		-0-	
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-		-0-	
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3	N	-0-		-0-	
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3	N	-0-		-0-	
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-	
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-	
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,391								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	356	-0-	356	1504	356	3		N	-0-			-0-
02	1684	N	180	-0-	-1504	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

01	0	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-			-0-
02	292	N	279	-0-	-13	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1410	-0-	1410	5889	1410	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1222	-0-	-1578	4311	1222	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1307	-0-	-1793	2518	1307	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	1317	-0-	-1683	835	1317	3		N	-0-			-0-
05		2163 N	1328	-0-	-835	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	3		N	-0-			-0-
08		1054 N	567	-0-	-487	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 C6 OPERATING, L.L.C. 121212
 WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

01	314	X	172	-0-	-142	-0-	165	4	7	9	N	6		149
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	105	4	4	9	N	4		153
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	N	5		158
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	513	2	8	9	N	7		165
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	N	9		174
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4		178
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	N	3		181
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1		182
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5		187
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	N	8		195
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	574	2	4	9	N	4		199
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18		217

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC				159376								
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 C	RRCID -> 035126	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS EXPLORATION, INC.				248895				PERF. 8770 - 8792			
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID -> 015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	141 1	160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	100 2	10 9	N	9	169
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	207 2	22 9	N	20	189
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	179 2	19 9	N	17	206
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	130 2	13 9	N	12	218
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	175 2	17 9	N	15	233
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	233
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293 2	2 9	N	2	235
10	186	N	87	-0-	-99	-0-	87 2		N	-0-	235
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	N	1	236
12	310	N	79	-0-	-231	-0-	79 2		N	-0-	236

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

XTO ENERGY INC.				945936				PERF. 7850 - 7978			
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1	RRCID -> 015567	COMPL. DATE	01/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A		
01	0		599	-0-	599	2252	599 3		N	-0-	-0-
02	2553	N	301	-0-	-2252	-0-	301 3		N	-0-	-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-	-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-	-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	-0-
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289 3		N	-0-	-0-
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	343 3		N	-0-	-0-
08	434	N	135	-0-	-299	-0-	135 3		N	-0-	-0-
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	182 3		N	-0-	-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-	-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, M. A. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569	COMPL. DATE 03/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8706 - 8801		
01	0	170	-0-	170	293	170	3	N	-0-	-0-
02	437 N	144	-0-	-293	-0-	144	3	N	-0-	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		3,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570	COMPL. DATE 03/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8754 - 8765		
01	0	907	-0-	907	2009	907	3	N	-0-	-0-
02	2457 N	448	-0-	-2009	-0-	448	3	N	-0-	-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-	-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-	-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-	-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-	-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-	-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-	-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-	-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		11,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	83	-0-	83	435	83	3		N	-0-			-0-
02		533 N	98	-0-	-435	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

01		0	156	-0-	156	560	156	3		N	-0-			-0-
02		668 N	108	-0-	-560	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

01		0	258	-0-	258	325	258	3		N	-0-			-0-
02		572 N	247	-0-	-325	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	112	-0-	112	459	112	3	N	-0-			-0-
02	518 N	59	-0-	-459	-0-	59	3	N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-			-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-			-0-
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3	N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827		
01	0	73	-0-	73	339	73	3	N	-0-		-0-	
02	384 N	45	-0-	-339	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #:		12	RRCID ->	015578	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8252 - 8266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	689	-0-	689	1110	689 3		N	-0-		-0-
02	1681 N	571	-0-	-1110	-0-	571 3		N	-0-		-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3		N	-0-		-0-
08	744 N	135	-0-	-609	-0-	135 3		N	-0-		-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	700 3		N	-0-		-0-
10	682 N	505	-0-	-177	-0-	505 3		N	-0-		-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
12	713 N	533	-0-	-180	-0-	533 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #:		13	RRCID ->	015579	COMPL. DATE	02/09/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8770 - 8778
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #:		15	RRCID ->	015581	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8705 - 8809
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	235	-0-	235	323	235	3			Y	-0-			12
02	428 N	105	-0-	-323	-0-	105	3			Y	-0-			12
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			12
04	240 N	59	-0-	-181	-0-	59	3			Y	-0-			12
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			12
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-			12
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			12
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			12
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-			12
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			12
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			12
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			1
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-			1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			1
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			1
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			1
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			1
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #:		16	RRCID ->	015587	COMPL. DATE	08/17/1942	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 8559 - 8653		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	193	-0-	193	759	193	3		N	-0-			-0-
02	904 N	145	-0-	-759	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 C	RRCID ->	015588	COMPL. DATE	11/05/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8826 - 8858		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	515	-0-	515	2756	515	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	333	-0-	-2467	289	333	3		N	-0-			-0-
03	999 N	710	-0-	-289	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #:		18	RRCID ->	015589	COMPL. DATE	04/26/1944	TOTAL DEPTH	8548	PERF. 8378 - 8494		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736					
01	0	304	-0-	304	973	304	3		N	-0-			-0-
02	1228 N	255	-0-	-973	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS, E. S. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781																
01	0	24	-0-	24	33	24	3			N	-0-					-0-
02	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989								
01	0	1193	-0-	1193	4949	1193	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	974	-0-	-1826	3123	974	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1146	-0-	-1954	1169	1146	3			N	-0-					-0-
04	2384 N	1215	-0-	-1169	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1178 N	714	-0-	-464	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		13,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433								
01	0	173	-0-	173	250	173	3			N	-0-					-0-
02	403 N	153	-0-	-250	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		1,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #:		24	RRCID ->	015597	COMPL. DATE	09/19/1951	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 8773 - 8871		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 C	RRCID ->	015598	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324	PERF. 7910 - 7950	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #:		26 C	RRCID ->	015599	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 7988 - 8180	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 8065 - 8181		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8080 - 8167		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1207	-0-	1207	2023	1207 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1093	-0-	-1707	316	1093 3		N	-0-			-0-
03	2228 N	1912	-0-	-316	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3		N	-0-			-0-
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		N	-0-			-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-			-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8345 - 8602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #:		31 C	RRCID ->	015607	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8581 -	8680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #:		34	RRCID ->	015610	COMPL. DATE	01/15/1949	TOTAL DEPTH	8788	PERF.	8634 -	8766
01		0	34	-0-	34	412	34	3	N	-0-		-0-	
02		412 N	-0-	-0-	-412	-0-			N	-0-		-0-	
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-		-0-	
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #:		35	RRCID ->	015611	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8603 -	8727
01		0	538	-0-	538	2802	538	3	N	-0-		-0-	
02		2800 N	511	-0-	-2289	513	511	3	N	-0-		-0-	
03		1046 N	533	-0-	-513	-0-	533	3	N	-0-		-0-	
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-	
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-	
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-	
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-	
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-	
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	117	-0-	117	276	117 3		N	-0-			-0-
02	431 N	155	-0-	-276	-0-	155 3		N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 3		N	-0-			-0-
12	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

01		0	41	-0-	41	310	41	3		Y	-0-			195
02		347 N	37	-0-	-310	-0-	37	3		Y	-0-			195
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			195
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			195
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			195
06		90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3		Y	-0-			195
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			195
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			195
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			195
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			195
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			195
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			195

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #:		44	RRCID ->	041658	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10389	PERF.	7762 - 7970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDWARDS, R. F.		WELL #:		1	RRCID ->	042220	COMPL. DATE	12/22/1971	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	9524 - 9548
01	0	8	-0-	8	1541	8 3			N	-0-		-0-
02	1554 N	13	-0-	-1541	-0-	13 3			N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-		-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-		-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARNE, BEN		WELL #:		6	RRCID ->	042221	COMPL. DATE	02/09/1948	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	8838 - 8949
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	3	-0-	3	7	3 3			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	8	-0-	8	15	8 3			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	1	-0-	1	16	1 3			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-		1
06	16 X	-0-	-0-	-16	-0-				Y	-0-		1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			Y	-0-		1
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			Y	-0-		1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	25	-0-	25	39	25	3		N	-0-			-0-
02	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

01	0	442	-0-	442	2256	442	3		Y	-0-			25
02	2648 N	392	-0-	-2256	-0-	392	3		Y	-0-			25
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			25
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-			25
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			25
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			25
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			25
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			25
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			25
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-			25
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			25
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #:		46 C	RRCID ->	092292	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	10295	PERF. 8000 - 8044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHRADER, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	094174	COMPL. DATE	01/02/1951	TOTAL DEPTH	8982	PERF. 8764 - 8862
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2023									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #:		47 C	RRCID ->	097613	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	11254	PERF. 7776 - 7820
01	0	484	-0-	484	2202	484 3	N	-0-			-0-
02	2683 N	481	-0-	-2202	-0-	481 3	N	-0-			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

01	0	646	-0-	646	1860	646	3			N	-0-			-0-
02	2467 N	607	-0-	-1860	-0-	607	3			N	-0-			-0-
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-			-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-			-0-
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-			-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-			-0-
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-			-0-
08	651 N	267	-0-	-384	-0-	267	3			N	-0-			-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

01	0	60	-0-	60	176	60	3			N	-0-			-0-
02	238 N	62	-0-	-176	-0-	62	3			N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	3725	-0-	625	625	3725	3			N	-0-			-0-
08	2673 N	2048	-0-	-625	-0-	2048	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	3390	-0-	390	390	3390	3			N	-0-			-0-
10	4421 X	4031	-0-	-390	-0-	4031	3			N	-0-			-0-
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
12	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

01		0	312	-0-	312	771	312	3		N	-0-			-0-
02	1030	N	259	-0-	-771	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

01		0	895	-0-	895	3561	895	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	624	-0-	-2176	1385	624	3		N	-0-			-0-
03		2319 N	934	-0-	-1385		934	3		N	-0-			-0-
04		795 N	795	-0-	-0-		795	3		N	-0-			-0-
05		786 N	786	-0-	-0-		786	3		N	-0-			-0-
06		754 N	754	-0-	-0-		754	3		N	-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0-		736	3		N	-0-			-0-
08		819 N	819	-0-	-0-		819	3		N	-0-			-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-		1107	3		N	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0-		902	3		N	-0-			-0-
11		900 N	900	-0-	-0-		900	3		N	-0-			-0-
12		713 N	608	-0-	-105		608	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

01	0	2835	-0-	-0-	2835	11803	2835	3			N	-0-					-0-
02	14307 X	2504	-0-	-0-	-11803		2504	3			N	-0-					-0-
03	2726 X	2726	-0-	-0-			2726	3			N	-0-					-0-
04	2655 X	2655	-0-	-0-			2655	3			N	-0-					-0-
05	2773 X	2773	-0-	-0-			2773	3			N	-0-					-0-
06	2466 X	2466	-0-	-0-			2466	3			N	-0-					-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-			2428	3			N	-0-					-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-			1097	3			N	-0-					-0-
09	1919 N	1919	-0-	-0-			1919	3			N	-0-					-0-
10	2667 N	2667	-0-	-0-			2667	3			N	-0-					-0-
11	2723 N	2723	-0-	-0-			2723	3			N	-0-					-0-
12	2791 N	2791	-0-	-0-			2791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #:		6	RRCID ->	142644	COMPL. DATE	10/22/1949	TOTAL DEPTH	8932	PERF. 8672 - 8874		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #:		124	RRCID ->	148590	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	12230	PERF. 7900 - 8090	
01	0	1457	-0-	1457	5376	1457	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1176	-0-	-1624	3752	1176	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1253	-0-	-1847	1905	1253	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1168	-0-	-1832	73	1168	3		N	-0-		-0-
05	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3		N	-0-		-0-
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3		N	-0-		-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-		-0-
08	1209 N	739	-0-	-470	-0-	739	3		N	-0-		-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-		-0-
10	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3		N	-0-		-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
12	1333 N	1058	-0-	-275	-0-	1058	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #:		117	RRCID ->	153462	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	11925	PERF. 7807 - 7845	
01	0	519	-0-	519	2406	519	3		N	-0-		-0-
02	2679 X	273	-0-	-2406	-0-	273	3		N	-0-		-0-
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-		-0-
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3		N	-0-		-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		N	-0-		-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-		-0-
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-		-0-
08	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-		-0-
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-		-0-
10	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-		-0-
11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-		-0-
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	357	-0-	357	1598	357	3	N	-0-		-0-	
02	1944 N	346	-0-	-1598	-0-	346	3	N	-0-		-0-	
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-	
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3	N	-0-		-0-	
07	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3	N	-0-		-0-	
08	434 N	272	-0-	-162	-0-	272	3	N	-0-		-0-	
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278			
01	0	707	-0-	707	1017	707	3	N	-0-		-0-
02	1578 N	561	-0-	-1017	-0-	561	3	N	-0-		-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
07	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	3	N	-0-		-0-
08	403 N	42	-0-	-361	-0-	42	3	N	-0-		-0-
09	390 N	83	-0-	-307	-0-	83	3	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019			
01	0	9	-0-	9	48	9	3	N	-0-		-0-
02	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1119	-0-	1119	4577	1119	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1186	-0-	-1614	2963	1186	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1418	-0-	-1682	1281	1418	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2159	-0-	-841	440	2159	3		N	-0-			-0-
05	2425 N	1985	-0-	-440	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	789	-0-	-668	-0-	789	3		N	-0-			-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329					
01	0	227	-0-	227	445	227	3		N	-0-			-0-
02	654 N	209	-0-	-445	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8334 - 8534						

01 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8292 - 8411						

01 0		244	-0-	244	1083	244	3			N	-0-	-0-				-0-
02 1283 N		200	-0-	-1083	-0-	200	3			N	-0-	-0-				-0-
03 217 N		211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-	-0-				-0-
04 210 N		202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-	-0-				-0-
05 217 N		192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-	-0-				-0-
06 210 N		168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-	-0-				-0-
07 217 N		175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-	-0-				-0-
08 186 N		86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-	-0-				-0-
09 195 N		195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-				-0-
10 197 N		197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-				-0-
11 175 N		175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	-0-				-0-
12 217 N		180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:		2,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #:		174	RRCID ->	183299	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7945	-	8100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		WELL #:		182	RRCID ->	184488	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8396	-	8504	
01		0	358	-0-	358	1776	358	3	N	-0-		-0-			
02		2109 N	333	-0-	-1776	-0-	333	3	N	-0-		-0-			
03		403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	N	-0-		-0-			
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-		-0-			
05		372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3	N	-0-		-0-			
06		360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3	N	-0-		-0-			
07		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3	N	-0-		-0-			
08		310 N	158	-0-	-152	-0-	158	3	N	-0-		-0-			
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-			
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-		-0-			
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-			
12		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,876				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #:		99	RRCID ->	184623	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8158	-	8106	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	312	-0-	312	1288	312 3		N	-0-			-0-
02	1571 N	283	-0-	-1288	-0-	283 3		N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-			-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3		N	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	264	-0-	264	2352	264	3		N	-0-			-0-
02		2728 N	376	-0-	-2352	-0-	376	3		N	-0-			-0-
03		682 N	401	-0-	-281	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
08		651 N	318	-0-	-333	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
10		620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3		N	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462		
01	0	1676	-0-	1676	9573	1676	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	633	-0-	-2167	7406	633	3	N	-0-	-0-
03	9048 X	1642	-0-	-7406		1642	3	N	-0-	-0-
04	1614 X	1614	-0-	-0-		1614	3	N	-0-	-0-
05	1515 X	1515	-0-	-0-		1515	3	N	-0-	-0-
06	1504 X	1504	-0-	-0-		1504	3	N	-0-	-0-
07	1588 X	1588	-0-	-0-		1588	3	N	-0-	-0-
08	1271 X	832	-0-	-439		832	3	N	-0-	-0-
09	1230 N	1072	-0-	-158		1072	3	N	-0-	-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-		1284	3	N	-0-	-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-		1130	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	676	-0-	-440		676	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274112	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	7775 -	7980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	282288	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8595 -	8780
01		0	455	-0-	455	1137	455	3	N	-0-		-0-	
02	1368	N	231	-0-	-1137	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-	
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-	
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-	
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-	
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-	
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-	
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-	
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7771 -	9997
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
SCOTT, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2205	-0-	2205	9975	2205	3		N	-0-			-0-
02	11898 X	1923	-0-	-9975	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3		N	-0-			-0-
04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3		N	-0-			-0-
05	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
06	3210 X	2444	-0-	-766	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
07	3317 X	2206	-0-	-1111	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
08	3317 X	1442	-0-	-1875	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
09	2910 X	2191	-0-	-719	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
10	2635 X	1866	-0-	-769	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		21 T		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WELL #: 80		RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	217	-0-	217	1616	217	3		N	-0-			-0-
02	1947 N	331	-0-	-1616	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	445	-0-	-640	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	899 N	245	-0-	-654	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09	750 N	443	-0-	-307	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1013	-0-	1013	4658	1013	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	23	-0-	-2777	1881	23	3		N	-0-			-0-
03	2257 N	376	-0-	-1881	-0-	376	3		N	-0-			-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	687	-0-	-491	-0-	687	3		N	-0-			-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

01	0	935	-0-	935	4199	935	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	842	-0-	-1958	2241	842	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	871	-0-	-2229	12	871	3		N	-0-			-0-
04	908 N	896	-0-	-12	-0-	896	3		N	-0-			-0-
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3		N	-0-			-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
07	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	3		N	-0-			-0-
08	899 N	207	-0-	-692	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	3		N	-0-			-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1296	-0-	1296	6727	1296	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1155	-0-	-1645	5082	1155	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1132	-0-	-1968	3114	1132	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	1153	-0-	-1847	1267	1153	3		N	-0-			-0-
05		2720 N	1453	-0-	-1267	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
07		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

01		0	31	-0-	31	31	31	3		N	-0-			-0-
02		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

01		0	1514	-0-	1514	5150	1514	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1295	-0-	-1505	3645	1295	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1391	-0-	-1709	1936	1391	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	1283	-0-	-1717	219	1283	3		N	-0-			-0-
05		1426 N	1164	-0-	-262	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
08		1178 N	667	-0-	-511	-0-	667	3		N	-0-			-0-
09		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
10		1395 N	668	-0-	-727	-0-	668	3		N	-0-			-0-
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
12		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #:		57 T	RRCID ->	030811	COMPL. DATE	06/27/1963	TOTAL DEPTH	11648	PERF.	9049 - 10094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #:		37	RRCID ->	031401	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	9994 - 9996			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #:		29 L	RRCID ->	031403	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8306 - 9675			
01	0	1653	-0-	1653	6412	1653	3		N	-0-		-0-			
02	2800 N	1462	-0-	-1338	5074	1462	3		N	-0-		-0-			
03	3100 N	1593	-0-	-1507	3567	1593	3		N	-0-		-0-			
04	3000 N	819	-0-	-2181	1386	819	3		N	-0-		-0-			
05	2926 N	1540	-0-	-1386	-	1540	3		N	-0-		-0-			
06	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3		N	-0-		-0-			
07	1487 N	1487	-0-	-	-0-	1487	3		N	-0-		-0-			
08	1550 N	901	-0-	-649	-0-	901	3		N	-0-		-0-			
09	1615 N	1615	-0-	-	-0-	1615	3		N	-0-		-0-			
10	1592 N	1592	-0-	-	-0-	1592	3		N	-0-		-0-			
11	1623 N	1623	-0-	-	-0-	1623	3		N	-0-		-0-			
12	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3		N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		17,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	817	-0-	817	3150	817	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	891	-0-	-1909	1241	891	3		N	-0-			-0-
03		2213 N	972	-0-	-1241	-0-	972	3		N	-0-			-0-
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
08		806 N	368	-0-	-438	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09		780 N	14	-0-	-766	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

01		0	2686	-0-	2686	15825	2686	3		N	-0-			-0-
02		19018 X	3193	-0-	-15825	-0-	3193	3		N	-0-			-0-
03		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3		N	-0-			-0-
04		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3		N	-0-			-0-
05		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3		N	-0-			-0-
06		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
07		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3		N	-0-			-0-
08		3441 X	2441	-0-	-1000	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
09		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3		N	-0-			-0-
10		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3		N	-0-			-0-
11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3		N	-0-			-0-
12		3441 X	2533	-0-	-908	-0-	2533	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

01		0	3951	-0-	3951	16596	3951	3		N	-0-			-0-
02		20088 X	3492	-0-	-16596	-0-	3492	3		N	-0-			-0-
03		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3		N	-0-			-0-
04		3930 X	3810	-0-	-120	-0-	3810	3		N	-0-			-0-
05		3968 X	3870	-0-	-98	-0-	3870	3		N	-0-			-0-
06		3930 X	3637	-0-	-293	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
07		4061 X	3622	-0-	-439	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
08		4061 X	1687	-0-	-2374	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
09		3810 X	3662	-0-	-148	-0-	3662	3		N	-0-			-0-
10		3875 X	3508	-0-	-367	-0-	3508	3		N	-0-			-0-
11		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3		N	-0-			-0-
12		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #:		47 T	RRCID ->	034594	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	11254	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3096	-0-	3096	12949	3096	3			N	-0-			-0-
02	15427 X	2478	-0-	-12949	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-			-0-
04	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-			-0-
05	1891 X	1246	-0-	-645	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-			-0-
08	1891 X	1405	-0-	-486	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
09	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	3342	-0-	242	242	3342	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	3361	-0-	361	603	3361	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	2974	-0-	-126	477	2974	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,819

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #:		82	RRCID ->	035171	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A			
01	0	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #:		83	RRCID ->	035172	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 7846 - 10280			
01	0	2681	-0-	2681	10345	2681	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	2445	-0-	-355	9990	2445	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2645	-0-	-455	9535	2645	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	2545	-0-	-455	9080	2545	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	2493	-0-	-607	8473	2493	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	2326	-0-	-674	7799	2326	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	1990	-0-	-1110	6689	1990	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	1339	-0-	-1761	4928	1339	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	2628	-0-	-372	4556	2628	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	2418	-0-	-682	3874	2418	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	2330	-0-	-670	3204	2330	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	2022	-0-	-1078	2126	2022	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,862

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1126	-0-	1126	5211	1126 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1069	-0-	-1731	3480	1069 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1027	-0-	-2073	1407	1027 3		N	-0-			-0-
04		2586 N	1179	-0-	-1407	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
07		1209 N	960	-0-	-249	-0-	960 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	663	-0-	-484	-0-	663 3		N	-0-			-0-
09		1020 N	993	-0-	-27	-0-	993 3		N	-0-			-0-
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

01		0	69	-0-	69	153	69 3		N	-0-			-0-
02		153 N	-0-	-0-	-153	-0-			N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

01		0	858	-0-	858	2217	858 3		N	-0-			-0-
02		2551 N	334	-0-	-2217	-0-	334 3		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		840 N	39	-0-	-801	-0-	39 3		N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			-0-
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09		990 N	989	-0-	-1	-0-	989 3		N	-0-			-0-
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
12		1023 N	926	-0-	-97	-0-	926 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	3740	-0-	3740	14676	3740	3		N	-0-	-0-	
02	17374 X	2698	-0-	-14676	-0-	2698	3		N	-0-	-0-	
03	2666 X	2286	-0-	-380	-0-	2286	3		N	-0-	-0-	
04	2580 X	750	-0-	-1830	-0-	750	3		N	-0-	-0-	
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3		N	-0-	-0-	
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3		N	-0-	-0-	
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3		N	-0-	-0-	
08	2666 X	2524	-0-	-142	-0-	2524	3		N	-0-	-0-	
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-	-0-	
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		N	-0-	-0-	
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-	-0-	
12	2666 X	2510	-0-	-156	-0-	2510	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-	-0-	
02	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-	-0-	
03	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-	-0-	
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-	-0-	
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-	-0-	
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-	-0-	
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-	-0-	
08	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-	-0-	
09	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-	-0-	
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-	-0-	
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-	-0-	
12	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	3693	-0-	3693	14914	3693	3		N	-0-	-0-	
02	18145 X	3231	-0-	-14914	-0-	3231	3		N	-0-	-0-	
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		N	-0-	-0-	
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3		N	-0-	-0-	
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-	-0-	
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3		N	-0-	-0-	
07	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3		N	-0-	-0-	
08	2821 X	1395	-0-	-1426	-0-	1395	3		N	-0-	-0-	
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3		N	-0-	-0-	
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3		N	-0-	-0-	
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3		N	-0-	-0-	
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629					
01	0	4245	-0-	4245	17186	4245	3		N	-0-			-0-
02	21172 X	3986	-0-	-17186	-0-	3986	3		N	-0-			-0-
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3		N	-0-			-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3		N	-0-			-0-
06	2970 X	2756	-0-	-214	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
07	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	2956	3		N	-0-			-0-
08	3069 X	1488	-0-	-1581	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
09	2970 X	2268	-0-	-702	-0-	2268	3		N	-0-			-0-
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
11	2850 X	1714	-0-	-1136	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419					
01	0	141	-0-	141	824	141	3		N	-0-			-0-
02	930 N	106	-0-	-824	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #:		90	RRCID ->	097463	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8978 - 9236	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #:		48	RRCID ->	098267	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	10097 - 10098
01	0	10	-0-	10	16	10	3		N	-0-		-0-
02	47 N	31	-0-	-16	-0-	31	3		N	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3		N	-0-		-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-		-0-
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3		N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-		-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #:		52	RRCID ->	102496	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7951 - 10038
01	0	6284	-0-	6284	25991	6284	3		N	-0-		-0-
02	31255 X	5264	-0-	-25991	-0-	5264	3		N	-0-		-0-
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3		N	-0-		-0-
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3		N	-0-		-0-
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3		N	-0-		-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3		N	-0-		-0-
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3		N	-0-		-0-
08	3627 X	2030	-0-	-1597	-0-	2030	3		N	-0-		-0-
09	3510 X	2740	-0-	-770	-0-	2740	3		N	-0-		-0-
10	3627 X	2153	-0-	-1474	-0-	2153	3		N	-0-		-0-
11	3510 X	2235	-0-	-1275	-0-	2235	3		N	-0-		-0-
12	3627 X	3550	-0-	-77	-0-	3550	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1616	-0-	1616	3405	1616	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1607	-0-	-1193	2212	1607	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1853	-0-	-1247	965	1853	3		N	-0-			-0-
04	2728 N	1763	-0-	-965	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	645	-0-	-812	-0-	645	3		N	-0-			-0-
09	1410 N	408	-0-	-1002	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	643	-0-	-814	-0-	643	3		N	-0-			-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	3		N	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

01	0	3148	-0-	3148	12819	3148	3		N	-0-			-0-
02	15405 X	2586	-0-	-12819	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2870	-0-	-10	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
05	2976 X	2516	-0-	-460	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
06	2880 X	1233	-0-	-1647	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	2516	-0-	-460	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
08	2976 X	1466	-0-	-1510	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
09	2880 X	2673	-0-	-207	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
10	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3259	-0-	259	259	3259	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3147	-0-	47	306	3147	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

01	0	34	-0-	34	182	34	3		N	-0-			-0-
02	234 N	52	-0-	-182	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #:		75	RRCID ->	111722	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	8507 - 9788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	455	-0-	455	1666	455 3		N	-0-			-0-
02		1914 N	248	-0-	-1666	-0-	248 3		N	-0-			-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
04		450 N	446	-0-	-4	-0-	446 3		N	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
06		450 N	439	-0-	-11	-0-	439 3		N	-0-			-0-
07		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		N	-0-			-0-
08		465 N	262	-0-	-203	-0-	262 3		N	-0-			-0-
09		450 N	389	-0-	-61	-0-	389 3		N	-0-			-0-
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #:		59	RRCID ->	113464	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	7841 - 9933	
01		0	2926	-0-	2926	12171	2926 3		N	-0-		-0-	
02		14738 X	2567	-0-	-12171	-0-	2567 3		N	-0-		-0-	
03		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3		N	-0-		-0-	
04		2700 X	2589	-0-	-111	-0-	2589 3		N	-0-		-0-	
05		2790 X	2527	-0-	-263	-0-	2527 3		N	-0-		-0-	
06		2700 X	2296	-0-	-404	-0-	2296 3		N	-0-		-0-	
07		2790 X	2490	-0-	-300	-0-	2490 3		N	-0-		-0-	
08		2542 N	1154	-0-	-1388	-0-	1154 3		N	-0-		-0-	
09		3000 N	3133	-0-	133	133	3133 3		N	-0-		-0-	
10		2869 N	2736	-0-	-133	-0-	2736 3		N	-0-		-0-	
11		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3		N	-0-		-0-	
12		2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2666 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,596				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #:		58 T	RRCID ->	113653	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	8173 - 9766	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1030	-0-	1030	4204	1030	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	596	-0-	-2204	2000	596	3		N	-0-			-0-
03		3023 N	1023	-0-	-2000	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
04		990 N	961	-0-	-29	-0-	961	3		N	-0-			-0-
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
06		990 N	977	-0-	-13	-0-	977	3		N	-0-			-0-
07		992 N	799	-0-	-193	-0-	799	3		N	-0-			-0-
08		992 N	463	-0-	-529	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09		990 N	432	-0-	-558	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10		806 N	687	-0-	-119	-0-	687	3		N	-0-			-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

01		0	15	-0-	15	1064	15	3		N	-0-			-0-
02		1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-				N	-0-			-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
10		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-			-0-
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

01		0	2280	-0-	2280	7305	2280	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1757	-0-	-1043	6262	1757	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1821	-0-	-1279	4983	1821	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	1754	-0-	-1246	3737	1754	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	1985	-0-	-1115	2622	1985	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	1860	-0-	-1140	1482	1860	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	1645	-0-	-1455	27	1645	3		N	-0-			-0-
08		874 N	847	-0-	-27	-0-	847	3		N	-0-			-0-
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
10		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		0	1441	-0-	1441	5586	1441	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1193	-0-	-1607	3979	1193	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	1278	-0-	-1822	2157	1278	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	1184	-0-	-1816	341	1184	3	N	-0-			-0-
05		1494 N	1153	-0-	-341	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
08		527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3	N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

01		0	2303	-0-	2303	9434	2303	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1966	-0-	-834	8600	1966	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	2157	-0-	-943	7657	2157	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	2137	-0-	-863	6794	2137	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2067	-0-	-1033	5761	2067	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	2035	-0-	-965	4796	2035	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2076	-0-	-1024	3772	2076	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	1199	-0-	-1901	1871	1199	3	N	-0-			-0-
09		3000 N	2143	-0-	-857	1014	2143	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2257	-0-	-843	171	2257	3	N	-0-			-0-
11		2489 N	2318	-0-	-171	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
12		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

01		0	758	-0-	758	3110	758	3	N	-0-			-0-
02		3781 X	671	-0-	-3110	-0-	671	3	N	-0-			-0-
03		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			-0-
04		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
05		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			-0-
06		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
07		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
08		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
09		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-
10		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
11		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			-0-
12		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9302	- 9852								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220	COMPL. DATE 09/08/2001	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9041	- 10144								
01	0	1812	-0-	1812	9092	1812	3		N	-0-						-0-
02	2800 N	3302	-0-	502	9594	3302	3		N	-0-						-0-
03	3100 N	2305	-0-	-795	8799	2305	3		N	-0-						-0-
04	3000 N	2186	-0-	-814	7985	2186	3		N	-0-						-0-
05	10180 X	2195	-0-	-7985	-0-	2195	3		N	-0-						-0-
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-						-0-
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-						-0-
08	1953 X	1217	-0-	-736	-0-	1217	3		N	-0-						-0-
09	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-						-0-
10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-						-0-
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-						-0-
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		26,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8062	- 10250								
01	0	917	-0-	917	3882	917	3		N	-0-						-0-
02	2800 N	786	-0-	-2014	1868	786	3		N	-0-						-0-
03	2731 N	863	-0-	-1868	-0-	863	3		N	-0-						-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-						-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-						-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-						-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-						-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-						-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-						-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-						-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-						-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		10,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #:		99	RRCID ->	116629	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8158 - 10126	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	34	-0-	34	1200	34	3		N	-0-			-0-
02	1211 N	11	-0-	-1200	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #:		100	RRCID ->	117686	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7997 - 10058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	818	-0-	818	3748	818	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	748	-0-	-2052	1696	748	3		N	-0-			-0-
03	2518 N	822	-0-	-1696	-0-	822	3		N	-0-			-0-
04	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3		N	-0-			-0-
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	3		N	-0-			-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
08	806 N	365	-0-	-441	-0-	365	3		N	-0-			-0-
09	870 N	829	-0-	-41	-0-	829	3		N	-0-			-0-
10	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	3		N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
12	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #:		101	RRCID ->	117926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8742 - 10300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	625	-0-	625	2121	625	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1619	-0-	-1181	940	1619	3		N	-0-			-0-
03	1549 N	609	-0-	-940	-0-	609	3		N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	760	-0-	-418	-0-	760	3		N	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
08	775 N	418	-0-	-357	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09	810 N	7	-0-	-803	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #:		62 T	RRCID ->	118324	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	9438 - 9960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #:		103	RRCID ->	118326	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9612 - 9779
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #:		104	RRCID ->	118593	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9441 - 10004
01	0	-0-	-0-	-0-	141				N	-0-		-0-
02	141 N	-0-	-0-	-141	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #:		105	RRCID ->	118807	COMPL. DATE	10/14/1985	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9217 - 9711	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #:		64	RRCID ->	119016	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8251 - 9771
01	0	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #:		106	RRCID ->	119232	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7797 - 9291
01	0	1132	-0-	1132	4754	1132	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	974	-0-	-1826	2928	974	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1024	-0-	-2076	852	1024	3		N	-0-		-0-
04	1851 N	999	-0-	-852	-0-	999	3		N	-0-		-0-
05	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	3		N	-0-		-0-
06	990 N	922	-0-	-68	-0-	922	3		N	-0-		-0-
07	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	3		N	-0-		-0-
08	992 N	562	-0-	-430	-0-	562	3		N	-0-		-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-		-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-		-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-		-0-
12	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	1193	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #:		65 T	RRCID ->	119835	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	8386 - 9681
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1441	-0-	1441	6642	1441 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	1168	-0-	-1632	5010	1168 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	1354	-0-	-1746	3264	1354 3		N	-0-		-0-
04		3000 N	1229	-0-	-1771	1493	1229 3		N	-0-		-0-
05		2676 N	1183	-0-	-1493	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
06		1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
08		1178 N	729	-0-	-449	-0-	729 3		N	-0-		-0-
09		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-		-0-
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-		-0-
11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		-0-
12		1581 N	1166	-0-	-415	-0-	1166 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #:		107	RRCID ->	119847	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	8939 - 9268
01		0	137	-0-	137	365	137 3		N	-0-		-0-
02		486 N	121	-0-	-365	-0-	121 3		N	-0-		-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #:		66 T	RRCID ->	120130	COMPL. DATE	01/20/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9068 - 9513
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #:		67	RRCID ->	120133	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8258 - 9594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1172	-0-	1172	4450	1172	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1019	-0-	-1781	2669	1019	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1054	-0-	-2046	623	1054	3		N	-0-			-0-
04	1581 N	958	-0-	-623	-0-	958	3		N	-0-			-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #:		68	RRCID ->	120272	COMPL. DATE	02/07/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8204 - 9713	
01	0	68	-0-	68	231	68	3		N	-0-			-0-
02	283 N	52	-0-	-231	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #:		69 T	RRCID ->	120351	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9369 - 9595	
01	0	383	-0-	383	1513	383	3		N	-0-			-0-
02	1854 N	341	-0-	-1513	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #:		70 T	RRCID ->	121981	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8768 - 10025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	6324	-0-	6324	26309	6324 3	N	-0-		-0-	
02		31423 X	5114	-0-	-26309	-0-	5114 3	N	-0-		-0-	
03		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 3	N	-0-		-0-	
04		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 3	N	-0-		-0-	
05		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 3	N	-0-		-0-	
06		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 3	N	-0-		-0-	
07		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 3	N	-0-		-0-	
08		5177 X	3423	-0-	-1754	-0-	3423 3	N	-0-		-0-	
09		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320 3	N	-0-		-0-	
10		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 3	N	-0-		-0-	
11		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 3	N	-0-		-0-	
12		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			66,710									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #:		109	RRCID ->	122586	COMPL. DATE	10/22/1986	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	9147 - 10212
01		0	1134	-0-	1134	5436	1134 3	N	-0-		-0-	
02		6393 X	957	-0-	-5436	-0-	957 3	N	-0-		-0-	
03		1736 X	1027	-0-	-709	-0-	1027 3	N	-0-		-0-	
04		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 3	N	-0-		-0-	
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		-0-	
06		990 N	964	-0-	-26	-0-	964 3	N	-0-		-0-	
07		1116 N	865	-0-	-251	-0-	865 3	N	-0-		-0-	
08		1147 N	660	-0-	-487	-0-	660 3	N	-0-		-0-	
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-		-0-	
10		868 N	852	-0-	-16	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-	
12		1240 N	788	-0-	-452	-0-	788 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,485									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #:		110	RRCID ->	122587	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8238 - 9570
01		0	57	-0-	57	72	57 3	N	-0-		-0-	
02		157 N	85	-0-	-72	-0-	85 3	N	-0-		-0-	
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-	
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
08		155 N	87	-0-	-68	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-	
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,556									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	397	-0-	397	1150	397	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	334	-0-	-1150	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07	992 N	142	-0-	-850	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107					
01	0	1614	-0-	1614	6721	1614	3		N	-0-			-0-
02	8084 X	1363	-0-	-6721	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
03	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
04	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3		N	-0-			-0-
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3		N	-0-			-0-
08	2635 X	2264	-0-	-371	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3		N	-0-			-0-
10	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	3500	3		N	-0-			-0-
11	3960 X	2544	-0-	-1416	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
12	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	3653	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281					
01	0	485	-0-	485	1984	485	3		N	-0-			-0-
02	2382 N	398	-0-	-1984	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #:		114	RRCID ->	122967	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9267 - 9970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1711	-0-	1711	7072	1711	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1561	-0-	-1239	5833	1561	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1660	-0-	-1440	4393	1660	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1593	-0-	-1407	2986	1593	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1620	-0-	-1480	1506	1620	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1555	-0-	-1445	61	1555	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
08	1612 N	1205	-0-	-407	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #:		116	RRCID ->	122969	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	8909 - 9776
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #:		123	RRCID ->	123075	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8362 - 10239
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	3063	-0-	3063	14688	3063	3	N	-0-			-0-
02	16727 X	2039	-0-	-14688	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
03	4154 X	2183	-0-	-1971	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
04	4020 X	2004	-0-	-2016	-0-	2004	3	N	-0-			-0-
05	4154 X	3206	-0-	-948	-0-	3206	3	N	-0-			-0-
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3	N	-0-			-0-
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3	N	-0-			-0-
08	3193 X	1950	-0-	-1243	-0-	1950	3	N	-0-			-0-
09	3120 X	2372	-0-	-748	-0-	2372	3	N	-0-			-0-
10	3224 X	1694	-0-	-1530	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
11	3120 X	46	-0-	-3074	-0-	46	3	N	-0-			-0-
12	3193 X	606	-0-	-2587	-0-	606	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 8345	- 9666	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2024									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9285	- 10211
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8344	- 9758	
01	0	734	-0-	734	3201	734	3	N	-0-
02	2800 N	644	-0-	-2156	1045	644	3	N	-0-
03	1725 N	680	-0-	-1045	-0-	680	3	N	-0-
04	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	3	N	-0-
05	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	3	N	-0-
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3	N	-0-
07	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3	N	-0-
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	3	N	-0-
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	3	N	-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3	N	-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2132	-0-	2132	10357	2132	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	711	-0-	-2089	8268	711	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1984	-0-	-1116	7152	1984	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2366	-0-	-634	6518	2366	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	1196	-0-	-1904	4614	1196	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	1529	-0-	-1471	3143	1529	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	1211	-0-	-1889	1254	1211	3		N	-0-			-0-
08		1642 N	388	-0-	-1254	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09		1470 N	1340	-0-	-130	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
10		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
12		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

01		0	758	-0-	758	3225	758	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	666	-0-	-2134	1091	666	3		N	-0-			-0-
03		1792 N	701	-0-	-1091	-0-	701	3		N	-0-			-0-
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
08		558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-			-0-
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

01		0	617	-0-	617	2683	617	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	497	-0-	-2303	380	497	3		N	-0-			-0-
03		946 N	566	-0-	-380	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
07		713 N	380	-0-	-333	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08		713 N	156	-0-	-557	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09		570 N	254	-0-	-316	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10		372 N	231	-0-	-141	-0-	231	3		N	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #:		128	RRCID ->	123359	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8043 - 9904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	288	-0-	288	656	288 3		N	-0-		-0-
02		972 N	316	-0-	-656		316 3		N	-0-		-0-
03		312 N	312	-0-	-0-		312 3		N	-0-		-0-
04		295 N	295	-0-	-0-		295 3		N	-0-		-0-
05		348 N	348	-0-	-0-		348 3		N	-0-		-0-
06		336 N	336	-0-	-0-		336 3		N	-0-		-0-
07		279 N	132	-0-	-147		132 3		N	-0-		-0-
08		279 N	80	-0-	-199		80 3		N	-0-		-0-
09		1725 N	1725	-0-	-0-		1725 3		N	-0-		-0-
10		911 N	911	-0-	-0-		911 3		N	-0-		-0-
11		897 N	897	-0-	-0-		897 3		N	-0-		-0-
12		1029 N	1029	-0-	-0-		1029 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #:		126	RRCID ->	123363	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8268 - 9621
01		0	903	-0-	903	3664	903 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	774	-0-	-2026	1638	774 3		N	-0-		-0-
03		2497 N	859	-0-	-1638		859 3		N	-0-		-0-
04		876 N	876	-0-	-0-		876 3		N	-0-		-0-
05		892 N	892	-0-	-0-		892 3		N	-0-		-0-
06		843 N	843	-0-	-0-		843 3		N	-0-		-0-
07		899 N	835	-0-	-64		835 3		N	-0-		-0-
08		899 N	477	-0-	-422		477 3		N	-0-		-0-
09		840 N	796	-0-	-44		796 3		N	-0-		-0-
10		837 N	770	-0-	-67		770 3		N	-0-		-0-
11		847 N	847	-0-	-0-		847 3		N	-0-		-0-
12		837 N	829	-0-	-8		829 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #:		133	RRCID ->	123468	COMPL. DATE	01/18/1987	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9241 - 10234
01		0	637	-0-	637	2858	637 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	780	-0-	-2020	838	780 3		N	-0-		-0-
03		1504 N	666	-0-	-838		666 3		N	-0-		-0-
04		660 N	660	-0-	-0-		660 3		N	-0-		-0-
05		706 N	706	-0-	-0-		706 3		N	-0-		-0-
06		572 N	572	-0-	-0-		572 3		N	-0-		-0-
07		558 N	558	-0-	-0-		558 3		N	-0-		-0-
08		299 N	299	-0-	-0-		299 3		N	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120				N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-		-0-
11		433 N	433	-0-	-0-		433 3		N	-0-		-0-
12		780 N	780	-0-	-0-		780 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1	-0-	1	7963	1	3	N	-0-			-0-
02	7963 X	-0-	-0-	-0-	-7963	-0-			N	-0-			-0-
03	1736 X	-0-	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			-0-
05	651 X	-0-	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-
08	558 N	421	-0-	-0-	-137	-0-	421	3	N	-0-			-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

01	0	994	-0-	-0-	994	4011	994	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	896	-0-	-0-	-1904	2107	896	3	N	-0-			-0-
03	3037 N	930	-0-	-0-	-2107	-0-	930	3	N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-			-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #:	141	RRCID ->	124794	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9121 - 9546
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #:	140 C	RRCID ->	125009	COMPL. DATE	07/27/1987	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9891 - 10228
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #:	142	RRCID ->	125141	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8902 - 10222
01	14B2 EXT	39	-0-	39	253	39	3	N	-0-		-0-
02	253 X	-0-	-0-	-253	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3073	-0-	3073	12262	3073	3		N	-0-			-0-
02		14946 X	2684	-0-	-12262	-0-	2684	3		N	-0-			-0-
03		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
04		2610 X	1918	-0-	-692	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
05		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
06		2610 X	1243	-0-	-1367	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
07		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			-0-
08		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			-0-
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
10		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
11		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
12		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,664											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

01		0	400	-0-	400	1716	400	3		N	-0-			-0-
02		2067 N	351	-0-	-1716	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05		403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3		N	-0-			-0-
07		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08		372 N	193	-0-	-179	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12		403 N	273	-0-	-130	-0-	273	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,342											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

01		0	3086	-0-	3086	17503	3086	3		N	-0-			-0-
02		22462 X	4959	-0-	-17503	-0-	4959	3		N	-0-			-0-
03		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3		N	-0-			-0-
04		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3		N	-0-			-0-
05		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		N	-0-			-0-
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3		N	-0-			-0-
07		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
08		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
09		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3		N	-0-			-0-
10		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3		N	-0-			-0-
11		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3		N	-0-			-0-
12		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,269											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0	900	-0-	900	3197	900 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	779	-0-	-2021	1176	779 3	779 3	N	-0-		-0-
03	2000 N	824	-0-	-1176	-0-	824 3	824 3	N	-0-		-0-
04	870 N	784	-0-	-86	-0-	784 3	784 3	N	-0-		-0-
05	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 3	854 3	N	-0-		-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	821 3	N	-0-		-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	840 3	N	-0-		-0-
08	868 N	462	-0-	-406	-0-	462 3	462 3	N	-0-		-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	837 N	232	-0-	-605	-0-	232 3	232 3	N	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	459 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110			
01	14B2 EXT	2575	-0-	2575	11543	2575 3	2575 3	N	-0-		-0-
02	13607 X	2064	-0-	-11543	-0-	2064 3	2064 3	N	-0-		-0-
03	2480 X	2157	-0-	-323	-0-	2157 3	2157 3	N	-0-		-0-
04	2400 X	2046	-0-	-354	-0-	2046 3	2046 3	N	-0-		-0-
05	2480 X	2093	-0-	-387	-0-	2093 3	2093 3	N	-0-		-0-
06	2400 X	1979	-0-	-421	-0-	1979 3	1979 3	N	-0-		-0-
07	2294 X	295	-0-	-1999	-0-	295 3	295 3	N	-0-		-0-
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	1980 N	123	-0-	-1857	-0-	123 3	123 3	N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	193 3	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	16 X	3	-0-	-13	-0-	3 3	3 3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	68 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/09/2023									
TOTAL GAS PROD:		71		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #:		129	RRCID ->	126861	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	8059 - 9867
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	411	-0-	411	1336	411 3		N	-0-			-0-
02	1601 N	265	-0-	-1336	-0-	265 3		N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
04	390 N	304	-0-	-86	-0-	304 3		N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3		N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
12	434 N	210	-0-	-224	-0-	210 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #:		161	RRCID ->	138189	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	8890 - 9785
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #:		163	RRCID ->	138520	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8201 - 9529
01	0	901	-0-	901	3984	901 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	148	-0-	-2652	1332	148 3		N	-0-			-0-
03	1782 N	450	-0-	-1332	-0-	450 3		N	-0-			-0-
04	870 N	825	-0-	-45	-0-	825 3		N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
06	450 N	12	-0-	-438	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
08	589 N	471	-0-	-118	-0-	471 3		N	-0-			-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
10	961 N	112	-0-	-849	-0-	112 3		N	-0-			-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	2575	-0-	2575	13191	2575	3	N	-0-			-0-
02	15473 X	2282	-0-	-13191	-0-	2282	3	N	-0-			-0-
03	2697 X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3	N	-0-			-0-
04	2610 X	2444	-0-	-166	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
05	2604 X	2426	-0-	-178	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
06	2490 X	2308	-0-	-182	-0-	2308	3	N	-0-			-0-
07	2542 X	2205	-0-	-337	-0-	2205	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	4431	-0-	1331	1331	4431	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	4725	-0-	1725	3056	4725	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2689	-0-	-411	2645	2689	3	N	-0-			-0-
11	5199 X	2554	-0-	-2645	-0-	2554	3	N	-0-			-0-
12	2697 X	2470	-0-	-227	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	19	-0-	19	53	19	3	N	-0-			-0-
02	71 X	18	-0-	-53	-0-	18	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784				
01	0	629	-0-	629	2393	629	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	504	-0-	-2296	97	504	3		N	-0-		-0-
03	680 N	583	-0-	-97	-0-	583	3		N	-0-		-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-		-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-		-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-		-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-		-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-		-0-
12	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766				
01	0	790	-0-	790	2835	790	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	620	-0-	-2180	655	620	3		N	-0-		-0-
03	1320 N	665	-0-	-655	-0-	665	3		N	-0-		-0-
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	650	3		N	-0-		-0-
05	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3		N	-0-		-0-
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3		N	-0-		-0-
07	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3		N	-0-		-0-
08	620 N	350	-0-	-270	-0-	350	3		N	-0-		-0-
09	630 N	487	-0-	-143	-0-	487	3		N	-0-		-0-
10	620 N	454	-0-	-166	-0-	454	3		N	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1214	-0-	1214	5309	1214 3		N	-0-			-0-
02		6700 X	1391	-0-	-5309	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
03		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-			-0-
04		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
05		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
06		1500 N	1321	-0-	-179	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	744	-0-	-837	-0-	744 3		N	-0-			-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
10		1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
12		1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1435 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

01		0	1771	-0-	1771	7214	1771 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1679	-0-	-1121	6093	1679 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1891	-0-	-1209	4884	1891 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	1681	-0-	-1319	3565	1681 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	2122	-0-	-978	2587	2122 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	1929	-0-	-1071	1516	1929 3		N	-0-			-0-
07		2761 N	1245	-0-	-1516	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
08		1488 N	72	-0-	-1416	-0-	72 3		N	-0-			-0-
09		1440 N	188	-0-	-1252	-0-	188 3		N	-0-			-0-
10		1240 N	387	-0-	-853	-0-	387 3		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

01		0	1759	-0-	1759	4007	1759 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	869	-0-	-1931	2076	869 3		N	-0-			-0-
03		2625 N	549	-0-	-2076	-0-	549 3		N	-0-			-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
08		341 N	237	-0-	-104	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	473	-0-	473	1820	473	3		N	-0-			-0-
02		2221 N	401	-0-	-1820	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,345											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

01		0	2327	-0-	2327	15003	2327	3		N	-0-			-0-
02		19342 X	4339	-0-	-15003	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
03		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3		N	-0-			-0-
04		3090 X	1765	-0-	-1325	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
05		3224 X	2630	-0-	-594	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
06		3120 X	2498	-0-	-622	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
07		3224 X	2428	-0-	-796	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
08		3224 X	2420	-0-	-804	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
09		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3		N	-0-			-0-
10		2635 X	1864	-0-	-771	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
11		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3		N	-0-			-0-
12		3224 X	1780	-0-	-1444	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,501											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #:		178	RRCID ->	145609	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8828 - 10096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #:		185	RRCID ->	145884	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8160 - 9538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	45	-0-	-3055	40460	45	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	53	-0-	-2747	37713	53	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	50	-0-	-3050	34663	50	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	47	-0-	-2953	31710	47	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	51	-0-	-3049	28661	51	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	21	-0-	-2979	25682	21	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	29	-0-	-3071	22611	29	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	8	-0-	-3092	19519	8	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	150	-0-	-2850	16669	150	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	92	-0-	-3008	13661	92	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	48	-0-	-2952	10709	48	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	126	-0-	-2974	7735	126	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		720				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #:		187	RRCID ->	145997	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8900 - 9990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682								
01	0	2385	-0-	2385	9711	2385	3			N	-0-					-0-
02	11719 X	2008	-0-	-9711	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	2728 X	2211	-0-	-517	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
04	2490 X	2071	-0-	-419	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	2232 N	2064	-0-	-168	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
06	2130 N	2022	-0-	-108	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	2139 N	1970	-0-	-169	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	2077 N	1376	-0-	-701	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
12	2604 N	2160	-0-	-444	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1409	-0-	1409	6345	1409	3	N	-0-			-0-
02	7220 X	875	-0-	-6345	-0-	875	3	N	-0-			-0-
03	1550 X	1161	-0-	-389	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3	N	-0-			-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	N	-0-			-0-
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3211	-0-	111	111	3211	3	N	-0-			-0-
08	1672 N	1561	-0-	-111	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3	N	-0-			-0-
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-			-0-
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3	N	-0-			-0-
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470				
01	0	2625	-0-	2625	8250	2625	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2263	-0-	-537	7713	2263	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2264	-0-	-836	6877	2264	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2212	-0-	-788	6089	2212	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2132	-0-	-968	5121	2132	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2068	-0-	-932	4189	2068	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2044	-0-	-1056	3133	2044	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	961	-0-	-2139	994	961	3	N	-0-			-0-
09	2170 N	1176	-0-	-994	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362				
01	0	1157	-0-	1157	4774	1157	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1007	-0-	-1793	2981	1007	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1127	-0-	-1973	1008	1127	3	N	-0-			-0-
04	2093 N	1085	-0-	-1008	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	748	-0-	-275	-0-	748	3	N	-0-			-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		0	458	-0-	458	1842	458 3		N	-0-			-0-
02		2278 N	436	-0-	-1842	-0-	436 3		N	-0-			-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
04		450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3		N	-0-			-0-
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-			-0-
06		450 N	422	-0-	-28	-0-	422 3		N	-0-			-0-
07		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3		N	-0-			-0-
08		465 N	185	-0-	-280	-0-	185 3		N	-0-			-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
12		496 N	424	-0-	-72	-0-	424 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

01		0	2529	-0-	2529	9969	2529 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	2106	-0-	-694	9275	2106 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	2527	-0-	-573	8702	2527 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2489	-0-	-511	8191	2489 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	2626	-0-	-474	7717	2626 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	2407	-0-	-593	7124	2407 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	2623	-0-	-477	6647	2623 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	1720	-0-	-1380	5267	1720 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	2870	-0-	-130	5137	2870 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	2663	-0-	-437	4700	2663 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2702	-0-	-298	4402	2702 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	2673	-0-	-427	3975	2673 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105	COMPL. DATE 09/19/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9042	- 9870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9322	- 9760
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9235	- 9648
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #:		166	RRCID ->	178083	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9266 - 10009
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #:		130	RRCID ->	179532	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	8764 - 10130
01		0	413	-0-	413	413	3	N	-0-			-0-
02	938	N	525	-0-	-413	-0-	525	3	N	-0-		-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3	N	-0-		-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3	N	-0-		-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-		-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-		-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,053		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #:		195	RRCID ->	179580	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8957 - 10014
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #:		201	RRCID ->	214626	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	8888 - 10208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1080	-0-	1080	4473	1080 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	954	-0-	-1846	2627	954 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	999	-0-	-2101	526	999 3		N	-0-			-0-
04		1506 N	980	-0-	-526	-0-	980 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	584	-0-	-439	-0-	584 3		N	-0-			-0-
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			-0-
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
12		1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,629				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #:		199	RRCID ->	214627	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	9150 - 10050	
01		0	27	-0-	27	207	27 3		N	-0-		-0-	
02		230 N	23	-0-	-207	-0-	23 3		N	-0-		-0-	
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-	
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-		-0-	
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-	
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-	
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3		N	-0-		-0-	
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		-0-	
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-		-0-	
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-	
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,295				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID ->	221488	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF.	8768 - 10010	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MAGERS, T. M.-6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1042	-0-	1042	3965	1042	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	981	-0-	-1819	2146	981	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1012	-0-	-2088	58	1012	3		N	-0-			-0-
04	1016 N	958	-0-	-58	-0-	958	3		N	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857					
01	0	5	-0-	5	1555	5	3		N	-0-			-0-
02	1555 N	-0-	-0-	-1555	-0-				N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479					
01	0	4289	-0-	4289	10333	4289	3		N	-0-			-0-
02	14253 X	3920	-0-	-10333	-0-	3920	3		N	-0-			-0-
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3		N	-0-			-0-
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		N	-0-			-0-
05	3596 X	2809	-0-	-787	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3		N	-0-			-0-
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		N	-0-			-0-
08	3596 X	1679	-0-	-1917	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		N	-0-			-0-
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3		N	-0-			-0-
11	3480 X	2827	-0-	-653	-0-	2827	3		N	-0-			-0-
12	3596 X	2164	-0-	-1432	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8004 - 10071
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	200	-0-	200	4293	200 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1015	-0-	-1785	2508	1015 3	N	-0-			-0-
03	3031 N	523	-0-	-2508	-0-	523 3	N	-0-			-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3	N	-0-			-0-
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3	N	-0-			-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1128	-0-	-980	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
08	2108 N	550	-0-	-1558	-0-	550 3	N	-0-			-0-
09	2040 N	803	-0-	-1237	-0-	803 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	643	-0-	-473	-0-	643 3	N	-0-			-0-
11	540 N	246	-0-	-294	-0-	246 3	N	-0-			-0-
12	837 N	249	-0-	-588	-0-	249 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		945936									
MORGAN CREEK VILLAGE INC		WELL #:		1	RRCID ->	118493	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	15208	PERF.14248 - 14274
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)		67890 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518									
SHARP		WELL #:		101D	RRCID ->	212579	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5550 - 5650
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC POTH FAMILY TRUST		69997 100 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
		WELL #: 1	RRCID -> 145882	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 15200	PERF. 14710	- 15200
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25637 X	11314	-0-	-14323	-0-	11314 2	-0-
02	23156 X	9178	-0-	-13978	-0-	185 1 8993 2	-0-
03	23653 X	10107	-0-	-13546	-0-	241 1 9866 2	-0-
04	11130 X	10103	-0-	-1027	-0-	312 1 9791 2	-0-
05	11501 X	7683	-0-	-3818	-0-	107 1 7576 2	-0-
06	T. A.	62	-0-	62	62	62 2	-0-
07	T. A.	82	-0-	82	144	82 2	-0-
08	284 X	140	-0-	-144	-0-	140 2	-0-
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	3 1 2785 2	-0-
10	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131 2	-0-
11	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	253 1 9128 2	-0-
12	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	102 1 9438 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		78,509			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

POTH FAMILY TRUST		WELL #: 2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 15567	PERF. 15100	- 15567
01	98022 X	96061	-0-	-1961	-0-	96061 2	-0-
02	88312 X	86930	-0-	-1382	-0-	1750 1 85180 2	-0-
03	97774 X	94969	-0-	-2805	-0-	2265 1 92704 2	-0-
04	93815 X	93815	-0-	-0-	-0-	2893 1 90922 2	-0-
05	96069 X	72623	-0-	-23446	-0-	1016 1 71607 2	-0-
06	T. A.	60194	-0-	60194	60194	180 1 60014 2	-0-
07	T. A.	96726	-0-	96726	156920	96726 2	-0-
08	250286 X	93366	-0-	-156920	-0-	93366 2	-0-
09	91439 X	91439	-0-	-0-	-0-	99 1 91340 2	-0-
10	96720 X	92706	-0-	-4014	-0-	92706 2	-0-
11	93600 X	89005	-0-	-4595	-0-	2397 1 86608 2	-0-
12	96720 X	92299	-0-	-4421	-0-	988 1 91311 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,060,133			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) LODESTONE OPERATING, INC. ROGERS GAS UNIT		70792 200 100710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221	- 9436
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710							
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170092	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9880 - 9920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BETTINGER				1	RRCID ->	156212	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	10962	PERF. 9430 - 9683
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ETHRIDGE				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
ETHRIDGE				1	RRCID ->	156401	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9568 - 10118
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	2533	-0-	2533	9499	467 1	2066 2	N	-0-		11
02	2800 N	2066	-0-	-734	8765	375 1	1691 2	N	-0-		11
03	3100 N	1560	-0-	-1540	7225	362 1	1198 2	N	-0-		11
04	3000 N	1739	-0-	-1261	5964	454 1	1285 2	N	-0-		11
05	3100 N	1060	-0-	-2040	3924	303 1	757 2	N	-0-		11
06	3000 N	1858	-0-	-1142	2782	469 1	1389 2	N	-0-		11
07	3100 N	1945	-0-	-1155	1627	488 1	1457 2	N	-0-		11
08	3100 N	1574	-0-	-1526	101	293 1	1281 2	N	-0-		11
09	960 N	467	-0-	-493	-0-	24 1	443 2	N	-0-		11
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	67 1	938 2	N	-0-		11
11	960 N	886	-0-	-74	-0-	65 1	821 2	N	-0-		11
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		16,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1145	-0-	1145	4895	211	1	934	2	Y	-0-		14
02	2800 N	1025	-0-	-1775	3120	166	1	859	2	Y	-0-		14
03	3100 N	1099	-0-	-2001	1119	201	1	898	2	Y	-0-		14
04	2216 N	1097	-0-	-1119	-0-	242	1	855	2	Y	-0-		14
05	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	246	1	887	2	Y	-0-		14
06	1050 N	976	-0-	-74	-0-	209	1	767	2	Y	-0-		14
07	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	226	1	833	2	Y	-0-		14
08	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	158	1	879	2	Y	-0-		14
09	990 N	876	-0-	-114	-0-	45	1	831	2	Y	-0-		14
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	Y	-0-		14
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	2	Y	-0-		14
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		14

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

01	0	2949	-0-	2949	13080	544	1	2405	2	Y	-0-		14
02	15609 X	2529	-0-	-13080	-0-	409	1	2120	2	Y	-0-		14
03	3131 X	2742	-0-	-389	-0-	502	1	2240	2	Y	-0-		14
04	3030 X	2292	-0-	-738	-0-	505	1	1787	2	Y	-0-		14
05	3131 X	2011	-0-	-1120	-0-	436	1	1575	2	Y	-0-		14
06	2850 X	1531	-0-	-1319	-0-	328	1	1203	2	Y	-0-		14
07	2790 X	2754	-0-	-36	-0-	587	1	2167	2	Y	-0-		14
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	438	1	2442	2	Y	-0-		14
09	3000 N	5657	-0-	2657	2657	289	1	5368	2	Y	-0-		14
10	3100 N	2911	-0-	-189	2468	194	1	2717	2	Y	-0-		14
11	3000 N	1862	-0-	-1138	1330	137	1	1725	2	Y	-0-		14
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT		14

TOTAL GAS PROD: 30,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BETTINGER		WELL #:		2	RRCID ->	162578	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9696 - 10689	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1072	-0-	1072	5865	198	1	874	2	N	-0-		8
02	2800 N	754	-0-	-2046	3819	122	1	632	2	N	-0-		8
03	3100 N	1209	-0-	-1891	1928	298	1	911	2	N	-0-		8
04	3000 N	2460	-0-	-540	1388	613	1	1847	2	N	-0-		8
05	2719 N	1331	-0-	-1388	-0-	362	1	969	2	N	-0-		8
06	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	699	1	2235	2	N	-0-		8
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	538	1	1643	2	N	-0-		8
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	285	1	1301	2	N	-0-		8
09	1650 N	685	-0-	-965	-0-	35	1	650	2	N	-0-		8
10	1705 N	481	-0-	-1224	-0-	32	1	449	2	N	-0-		8
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-		8
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		14,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUCKER		WELL #:		5	RRCID ->	164339	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10820 - 10970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1531	-0-	1531	6117	282	1	1249	2	Y	-0-		14
02	2800 N	1366	-0-	-1434	4683	221	1	1145	2	Y	-0-		14
03	3100 N	1491	-0-	-1609	3074	273	1	1218	2	Y	-0-		14
04	3000 N	1497	-0-	-1503	1571	330	1	1167	2	Y	-0-		14
05	3004 N	1433	-0-	-1571	-0-	311	1	1122	2	Y	-0-		14
06	1440 N	1280	-0-	-160	-0-	274	1	1006	2	Y	-0-		14
07	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	310	1	1144	2	Y	-0-		14
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	219	1	1219	2	Y	-0-		14
09	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	65	1	1213	2	Y	-0-		14
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	116	1	1622	2	Y	-0-		14
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	116	1	1459	2	Y	-0-		14
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		16,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STONE, R. E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167914	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9536 - 9553	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	633	-0-	633	3817	27	1	606	2	Y	-0-		-0-
02	6464 X	2647	-0-	-3817	-0-	115	1	2532	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	3182	-0-	82	82	144	1	3038	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3017	-0-	17	99	139	1	2878	2	Y	-0-		-0-
05	3072 N	2973	-0-	-99	-0-	144	1	2829	2	Y	-0-		-0-
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	143	1	2755	2	Y	-0-		-0-
07	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	134	1	2323	2	Y	-0-		-0-
08	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	132	1	2563	2	Y	-0-		-0-
09	3030 X	2987	-0-	-43	-0-	145	1	2842	2	Y	-0-		-0-
10	3007 X	2820	-0-	-187	-0-	139	1	2681	2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	2801	-0-	-109	-0-	150	1	2651	2	Y	-0-		-0-
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
ETHRIDGE		WELL #:		3	RRCID ->	169925	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	10266	PERF.10117 - 10147		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	2425	-0-	2425	15359	447 1	1978 2	N	-0-			8
02		17262 X	1903	-0-	-15359		308 1	1595 2	N	-0-			8
03		2470 X	2470	-0-	-0-		452 1	2018 2	N	-0-			8
04		2331 X	2331	-0-	-0-		514 1	1817 2	N	-0-			8
05		1794 X	1794	-0-	-0-		389 1	1405 2	N	-0-			8
06		1648 X	1648	-0-	-0-		353 1	1295 2	N	-0-			8
07		1641 X	1641	-0-	-0-		350 1	1291 2	N	-0-			8
08		1561 X	1561	-0-	-0-		238 1	1323 2	N	-0-			8
09		1457 N	1457	-0-	-0-		74 1	1383 2	N	-0-			8
10		1827 N	1827	-0-	-0-		122 1	1705 2	N	-0-			8
11		1507 N	1507	-0-	-0-		111 1	1396 2	N	-0-			8
12		186 N	NO RPT	-0-	-186				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			20,564				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TUCKER		WELL #:		6	RRCID ->	170086	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11104 - 11162		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	2164	-0-	2164	7950	399 1	1765 2	Y	-0-			14
02		2800 N	2047	-0-	-753	7197	331 1	1716 2	Y	-0-			14
03		3100 N	2054	-0-	-1046	6151	376 1	1678 2	Y	-0-			14
04		3000 N	1997	-0-	-1003	5148	440 1	1557 2	Y	-0-			14
05		3100 N	2170	-0-	-930	4218	471 1	1699 2	Y	-0-			14
06		3000 N	1660	-0-	-1340	2878	355 1	1305 2	Y	-0-			14
07		3100 N	1745	-0-	-1355	1523	372 1	1373 2	Y	-0-			14
08		3100 N	1931	-0-	-1169	354	294 1	1637 2	Y	-0-			14
09		2001 N	1647	-0-	-354	-0-	84 1	1563 2	Y	-0-			14
10		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	156 1	2193 2	Y	-0-			14
11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	175 1	2213 2	Y	-0-			14
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705				Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			22,152				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	170131	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9634 - 10466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BURLESON-MCBAY		WELL #:		2	RRCID ->	173805	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9464 - 10136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BETTINGER		WELL #:		3	RRCID ->	175324	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11096 - 11158
01		0	2278	-0-	2278	9538	420	1	1858	2	N	-0-
02		2800 N	2067	-0-	-733	8805	334	1	1733	2	N	-0-
03		3100 N	2234	-0-	-866	7939	409	1	1825	2	N	-0-
04		3000 N	1552	-0-	-1448	6491	342	1	1210	2	N	-0-
05		3100 N	2327	-0-	-773	5718	505	1	1822	2	N	-0-
06		3000 N	2134	-0-	-866	4852	457	1	1677	2	N	-0-
07		3100 N	2334	-0-	-766	4086	497	1	1837	2	N	-0-
08		3100 N	2177	-0-	-923	3163	331	1	1846	2	N	-0-
09		3000 N	2485	-0-	-515	2648	127	1	2358	2	N	-0-
10		3100 N	1479	-0-	-1621	1027	98	1	1381	2	N	-0-
11		3000 N	2265	-0-	-735	292	166	1	2099	2	N	-0-
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:			23,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCCLARAN, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	183157	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	10252 - 10737
01		0	4907	-0-	4907	36485	213	1	4694	2	Y	-0-
02		40130 X	3645	-0-	-36485	-0-	158	1	3487	2	Y	-0-
03		15531 X	3547	-0-	-11984	-0-	161	1	3386	2	Y	-0-
04		9210 X	3072	-0-	-6138	-0-	142	1	2930	2	Y	-0-
05		6851 X	2996	-0-	-3855	-0-	145	1	2851	2	Y	-0-
06		4740 X	2259	-0-	-2481	-0-	111	1	2148	2	Y	-0-
07		4030 X	1867	-0-	-2163	-0-	102	1	1765	2	Y	-0-
08		3224 X	1766	-0-	-1458	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-
09		3060 X	1523	-0-	-1537	-0-	74	1	1449	2	Y	-0-
10		3007 X	1650	-0-	-1357	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-
11		2250 X	1757	-0-	-493	-0-	94	1	1663	2	Y	-0-
12		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	716	-0-	716	2838	31	1	685	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	926	-0-	-1874	964	40	1	886	2	Y	-0-	-0-
03	1839 N	875	-0-	-964	-0-	40	1	835	2	Y	-0-	-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-	-0-
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	37	1	731	2	Y	-0-	-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	-0-	-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	-0-	-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	926	2	Y	-0-	-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	886	2	Y	-0-	-0-
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	41	1	792	2	Y	-0-	-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,513		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774				
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #: #1										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 161332		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94 7	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167					
SCHULTZ "E"		WELL #:	2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700	- 9710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214		-0-
06		214 X	-0-	-0-	-214			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SCHULTZ "E"		WELL #:	3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 7530	- 7828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SCHULTZ "E"		WELL #:	4	RRCID -> 166127	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7526	- 10792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WORSLEY		70792 333 189405		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	1	RRCID ->	295028	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	7008 - 7014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2712	-0-	2712	16180	497 1 17 9	2198 2	N	15		88
02	0	5587	-0-	5587	21767	891 1 79 9	4617 2	N	72		160
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0	4967	-0-	4967	26734	902 1 37 9	4028 2	N	34		194
04	0	4057	-0-	4057	30791	894 1	3163 2	N	-0-		194
05	0	1581	-0-	1581	32372	343 1	1238 2	N	-0-	194 1	-0-
06	0	1958	-0-	1958	34330	419 1	1539 2	N	-0-		-0-
07	0	3529	-0-	3529	37859	193 1	3336 2	N	-0-		-0-
08	0	3170	-0-	3170	41029	482 1	2688 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			41029								
09	0	1936	-0-	1936	42965	99 1	1837 2	N	-0-		-0-
10	0	2132	-0-	2132	45097	142 1	1990 2	N	-0-		-0-
11	3420	1770	-0-	-1650	43447	130 1	1640 2	N	-0-		-0-
*12	442	NO RPT	-0-	-442	43005			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		121					

RIDGE PETROLEUM INC. TUCKER, D. J.		711106		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	A 1 C	RRCID ->	030528	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7064 - 7078
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/30/2023 - WELL PLUGGED		8/30/2023							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"		881167		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6582 - 6910
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1420	-0-	1420	6806	287	1	1133	2	N	-0-			8
02		2800 N	1509	-0-	-1291	5515	268	1	1241	2	N	-0-			8
03		3100 N	1894	-0-	-1206	4309	372	1	1522	2	N	-0-			8
04		3000 N	497	-0-	-2503	1806	133	1	364	2	N	-0-			8
05		2572 N	766	-0-	-1806	-0-	191	1	575	2	N	-0-			8
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	327	1	1089	2	N	-0-			8
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	158	1	468	2	N	-0-			8
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	148	1	649	2	N	-0-			8
09		480 N	258	-0-	-222	-0-	42	1	216	2	N	-0-			8
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	2	N	-0-			8
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	125	1	1370	2	N	-0-			8
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			11,783												
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-			

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2022															
TOTAL GAS PROD:			-0-												
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-			

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913

01		0	9045	-0-	9045	60505	1668	1	7377	2	Y	-0-			6
02		68044 X	7539	-0-	-60505	-0-	1220	1	6319	2	Y	-0-			6
03		14849 X	7459	-0-	-7390	-0-	1365	1	6094	2	Y	-0-			6
04		11730 X	7146	-0-	-4584	-0-	1575	1	5571	2	Y	-0-			6
05		11470 X	7178	-0-	-4292	-0-	1558	1	5620	2	Y	-0-			6
06		8760 X	5930	-0-	-2830	-0-	1269	1	4661	2	Y	-0-			6
07		8339 X	6336	-0-	-2003	-0-	1350	1	4986	2	Y	-0-			6
08		7440 X	6197	-0-	-1243	-0-	943	1	5254	2	Y	-0-			6
09		7140 X	5126	-0-	-2014	-0-	262	1	4864	2	Y	-0-			6
10		7192 X	6796	-0-	-396	-0-	452	1	6344	2	Y	-0-			6
11		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	470	1	5937	2	Y	-0-			6
12		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			75,159												
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-			

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3407	-0-	3407	14267	628	1	2779	2	N	-0-			36
02	17381 X	3114	-0-	-14267	-0-	504	1	2610	2	N	-0-			36
03	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	578	1	2580	2	N	-0-			36
04	3600 X	3373	-0-	-227	-0-	743	1	2630	2	N	-0-			36
05	3720 X	3403	-0-	-317	-0-	739	1	2664	2	N	-0-			36
06	3330 X	2534	-0-	-796	-0-	542	1	1992	2	N	-0-			36
07	3472 X	3161	-0-	-311	-0-	673	1	2488	2	N	-0-			36
08	3472 X	1978	-0-	-1494	-0-	301	1	1677	2	N	-0-			36
09	3360 X	244	-0-	-3116	-0-	244	1			N	-0-			36
10	3410 X	438	-0-	-2972	-0-	438	1			N	-0-			36
11	3060 X	389	-0-	-2671	-0-	389	1			N	-0-			36
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 25,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENPROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

01	0	-0-	-0-	-0-	484					Y	-0-			14
02	484 N	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
RENPRO, R. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	277431	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	7510 - 7710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LITTLE, W P		WELL #:		2	RRCID ->	277856	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	7341 - 7610
01	0	338	-0-	338	1745	15	1	323	2	N	-0-	-0-
02	2592 X	847	-0-	-1745	-0-	37	1	810	2	N	-0-	-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	2	N	-0-	-0-
04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	117	1	2412	2	N	-0-	-0-
05	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2396	2	N	-0-	-0-
06	3060 X	2536	-0-	-524	-0-	125	1	2411	2	N	-0-	-0-
07	3162 X	2677	-0-	-485	-0-	146	1	2531	2	N	-0-	-0-
08	3162 X	2717	-0-	-445	-0-	133	1	2584	2	N	-0-	-0-
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	126	1	2453	2	N	-0-	-0-
10	2666 X	2583	-0-	-83	-0-	127	1	2456	2	N	-0-	-0-
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	147	1	2602	2	N	-0-	-0-
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,250					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	277887	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	7104 - 7124
01	0	876	-0-	876	10338	641	1	235	2	N	-0-	-0-
02	12323 X	1985	-0-	-10338	-0-	759	1	1226	2	N	-0-	-0-
03	4526 X	2957	-0-	-1569	-0-	858	1	2099	2	N	-0-	-0-
04	4380 X	3942	-0-	-438	-0-	858	1	3084	2	N	-0-	-0-
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	960	1	3571	2	N	-0-	-0-
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	926	1	3306	2	N	-0-	-0-
07	4061 X	4052	-0-	-9	-0-	958	1	3094	2	N	-0-	-0-
08	4526 X	3942	-0-	-584	-0-	885	1	3057	2	N	-0-	-0-
09	4380 X	4089	-0-	-291	-0-	902	1	3187	2	N	-0-	-0-
10	4526 X	3772	-0-	-754	-0-	911	1	2861	2	N	-0-	-0-
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	946	1	3395	2	N	-0-	-0-
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,719					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	280253	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	11625	PERF. 7408 - 7815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAE B. VANCE G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	280490	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7328 - 7412
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	0	3074	-0-	3074	10043	133	1	2941	2	N	-0-
02	2800 N	2320	-0-	-480	9563	101	1	2219	2	N	-0-
03	11317 X	1754	-0-	-9563	-0-	108	1	1646	2	N	-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-
05	3038 X	2739	-0-	-299	-0-	332	1	2407	2	N	-0-
06	2940 X	2697	-0-	-243	-0-	557	1	2140	2	N	-0-
07	2573 X	2166	-0-	-407	-0-	338	1	1828	2	N	-0-
08	2728 X	2464	-0-	-264	-0-	565	1	1899	2	N	-0-
09	2700 N	2146	-0-	-554	-0-	529	1	1617	2	N	-0-
10	2170 N	2041	-0-	-129	-0-	545	1	1496	2	N	-0-
11	2370 N	1865	-0-	-505	-0-	527	1	1338	2	N	-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		23,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	280491	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7135 - 7474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	0	2415	-0-	2415	9245	135	1	2280	2	N	-0-
02	2800 N	2209	-0-	-591	8654	123	1	2086	2	N	-0-
03	3100 N	2237	-0-	-863	7791	131	1	2106	2	N	-0-
04	3000 N	2279	-0-	-721	7070	134	1	2145	2	N	-0-
05	3100 N	2204	-0-	-896	6174	136	1	2068	2	N	-0-
06	3000 N	1991	-0-	-1009	5165	127	1	1864	2	N	-0-
07	3100 N	1939	-0-	-1161	4004	135	1	1804	2	N	-0-
08	3100 N	1431	-0-	-1669	2335	100	1	1331	2	N	-0-
09	3000 N	1830	-0-	-1170	1165	96	1	1734	2	N	-0-
10	3100 N	2459	-0-	-641	524	140	1	2319	2	N	-0-
11	3000 N	2602	-0-	-398	126	139	1	2463	2	N	-0-
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		23,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	10389	-0-	10389	28181	892	1	9497	2	N	-0-	-0-	-0-
02	35544 X	7363	-0-	-28181	-0-	714	1	6649	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	875	1	8833	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	826	1	8205	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	831	1	7503	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	898	1	8913	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	807	1	6489	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	952	1	9471	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	858	1	7922	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	886	1	8249	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	872	1	7479	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		98,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	1	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7261 - 7520

01	0	2625	-0-	2625	11992	114	1	2511	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	14611 X	2619	-0-	-11992	-0-	114	1	2505	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3255 X	2715	-0-	-540	-0-	123	1	2592	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3150 X	2495	-0-	-655	-0-	115	1	2380	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2914 X	2445	-0-	-469	-0-	118	1	2327	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2820 X	2344	-0-	-476	-0-	116	1	2228	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2914 X	2258	-0-	-656	-0-	123	1	2135	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2449 N	2224	-0-	-225	-0-	109	1	2115	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2340 N	2068	-0-	-272	-0-	101	1	1967	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2263 N	1917	-0-	-346	-0-	95	1	1822	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2160 N	1735	-0-	-425	-0-	93	1	1642	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
MAGGIE B. BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	294442	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7313 - 7429
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	54655	-0-	54655	199322	2370	1	52285	2	N	-0-
02	0	43224	-0-	43224	242546	1874	1	41350	2	N	-0-
03	286961 X	44415	-0-	-242546	-0-	2014	1	42401	2	N	-0-
04	72930 X	30153	-0-	-42777	-0-	1391	1	28762	2	N	-0-
05	75361 X	31399	-0-	-43962	-0-	1517	1	29882	2	N	-0-
06	72930 X	30189	-0-	-42741	-0-	1489	1	28700	2	N	-0-
07	75361 X	28493	-0-	-46868	-0-	1556	1	26937	2	N	-0-
08	44423 X	24888	-0-	-19535	-0-	1218	1	23670	2	N	-0-
09	30390 X	18629	-0-	-11761	-0-	907	1	17722	2	N	-0-
10	31403 X	20646	-0-	-10757	-0-	1018	1	19628	2	N	-0-
11	30180 X	10427	-0-	-19753	-0-	557	1	9870	2	N	-0-
12	28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		337,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MABEL CARPENTER ET AL GU		WELL #:		4	RRCID ->	294444	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 10925 - 11161
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8045 X	-0-	-0-	-8045	-0-					N	-0-
02	2716 X	5	-0-	-2711	-0-	5	2			N	-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		32		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE, W. P.		WELL #:		4	RRCID ->	294670	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7380 - 7559
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	11036	-0-	11036	30221	479	1	10557	2	N	-0-
02	0	8420	-0-	8420	38641	365	1	8055	2	N	-0-
03	0	8270	-0-	8270	46911	375	1	7895	2	N	-0-
04	0	7300	-0-	7300	54211	337	1	6963	2	N	-0-
05	61165 X	6954	-0-	-54211	-0-	336	1	6618	2	N	-0-
06	10440 X	6546	-0-	-3894	-0-	323	1	6223	2	N	-0-
07	10788 X	6498	-0-	-4290	-0-	355	1	6143	2	N	-0-
08	10788 X	6325	-0-	-4463	-0-	310	1	6015	2	N	-0-
09	10440 X	5963	-0-	-4477	-0-	290	1	5673	2	N	-0-
10	6944 X	6258	-0-	-686	-0-	309	1	5949	2	N	-0-
11	6540 X	6119	-0-	-421	-0-	327	1	5792	2	N	-0-
12	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		79,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LITTLE, W. P.		//CONT.// //CONT.//	70792 666 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	10943	-0-	10943	22263	471 1	10393 2	N	72	29 1		43
02	0	8357	-0-	8357	30620	79 9	7962 2	N	31			74
03	0	7257	-0-	7257	37877	34 9	6810 2	N	113	62 1		125
04	0	1342	-0-	1342	39219	124 9	1280 2	N	-0-			125
05	43868 X	4649	-0-	-39219	-0-	62 1	4382 2	N	41			166
06	10170 X	5123	-0-	-5047	-0-	222 1	45 9	N	178	65 1		279
07	10509 X	4706	-0-	-5803	-0-	243 1	196 9	N	112	188 1		203
08	10509 X	4165	-0-	-6344	-0-	250 1	123 9	N	-0-			203
09	10170 X	3873	-0-	-6297	-0-	204 1	180 1	N	164			367
10	4123 X	2247	-0-	-1876	-0-	180 9	109 1	N	34	183 1		218
11	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	37 9	212 1	N	-0-			218
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT			218
TOTAL GAS PROD:		56,637				TOTAL CONDENSATE PROD:			745			

RIDGE PETROLEUM INC. TUCKER, D. J.		711106		WELL #: A 1 T	RRCID -> 015638	COMPL. DATE 03/18/1955	TOTAL DEPTH 7948	PERF. 7604 - 7654				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57			
PLUGGED AND ABANDONED		08/30/2023		- WELL PLUGGED 8/30/2023								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC TUCKER		722890		WELL #: 1	RRCID -> 109799	COMPL. DATE 02/03/1984	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7966 - 7980				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
STROUD PETROLEUM, INC.			828082													
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:	3	RRCID -> 176084	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7582	- 8018								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 189852	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 11009	PERF. 7934	- 8004								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARLSON, JACK NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 193363	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7968	- 8013								
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-						133
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-						133
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-						133
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-						133
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-						133
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2		N	-0-						133
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-						133
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-						133
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-						133
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-						133
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-						133
12	310 N	90	-0-	-220	-0-	90	2		N	-0-						133
TOTAL GAS PROD:		6,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCLARAN, J. C.		WELL #:	1	RRCID -> 218855	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 11055	PERF. 7890	- 8024								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/28/2023 - WELL PLUGGED 4/28/2023												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
SCHULTZ "E"				WELL #:	4 U	RRCID ->	166901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7526 - 8147
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SCHULTZ "E"				WELL #:	3 U	RRCID ->	167217	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	7812 - 8072
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SCHULTZ "E"				WELL #:	5	RRCID ->	171991	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7534 - 8476
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
SCHULTZ "E"		WELL #:		7	RRCID ->	174249	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7590 - 8248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174440	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7860 - 8088		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216993	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7714 - 7936		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936											
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		1	RRCID -> 150847	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	13998	PERF. 7948 - 7962					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAMBERS, O.W.		WELL #:		2	RRCID -> 189599	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7898 - 8034	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHAMBERS, O.W.		WELL #:		3	RRCID -> 192375	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7632 - 8048	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		4	RRCID ->	196254	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7632 - 8061	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)		70794 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
VISTA RESOURCES LLC		100139											
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230053	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9320 - 11156	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	229	-0-	229	841	10	1	219	2	N	-0-		112
02	1303 N	462	-0-	-841	-0-	13	1	449	2	N	-0-		112
03	341 N	172	-0-	-169	-0-	8	1	164	2	N	-0-		112
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	2	N	-0-		112
05	341 N	223	-0-	-118	-0-	9	1	214	2	N	-0-		112
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	2	N	-0-		112
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	2	N	-0-		112
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	2	N	-0-		112
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-		112
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-		112
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-		112
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		2,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHARFF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231691	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9262 - 10998	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1677	-0-	1677	3699	71	1	1606	2	N	-0-		87
02	2800 N	1571	-0-	-1229	2470	45	1	1526	2	N	-0-		87
03	3100 N	853	-0-	-2247	223	45	1	808	2	N	-0-		87
04	1560 N	612	-0-	-948	-0-	45	1	567	2	N	-0-		87
05	1612 N	568	-0-	-1044	-0-	45	1	523	2	N	-0-		87
06	840 N	686	-0-	-154	-0-	45	1	641	2	N	-0-		87
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	45	1	547	2	N	-0-		87
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	N	-0-		87
09	690 N	483	-0-	-207	-0-	45	1	438	2	N	-0-		87
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	N	-0-		87
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	2	N	-0-		87
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	2	N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		9,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139
 REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	100	-0-	100	453	4	1	96	2	N	-0-				117	
02		541 N	88	-0-	-453	-0-	4	1	84	2	N	-0-				117	
03		186 N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	N	-0-				117	
04		90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-				117	
05		93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-				117	
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-				117	
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-				117	
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-				117	
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-				117	
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-				117	
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-				117	
*12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-				117	
TOTAL GAS PROD:			989														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LODESTONE OPERATING, INC. 100710
 JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	596	-0-	596	596	21	1	524	2	Y	46		94
						51	9						
02	1127 X	531	-0-	-596	-0-	21	1	501	2	Y	8	77 1	25
						9	9						
03	496 X	469	-0-	-27	-0-	16	1	354	2	Y	90		115
						99	9						
04	570 X	519	-0-	-51	-0-	21	1	436	2	Y	56	139 1	32
						62	9						
05	589 X	420	-0-	-169	-0-	19	1	401	2	Y	-0-		32
06	570 X	337	-0-	-233	-0-	16	1	321	2	Y	-0-		32
07	589 X	526	-0-	-63	-0-	19	1	396	2	Y	101		133
						111	9						
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	14	1	283	2	Y	23		156
						25	9						
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	23		179
						25	9						
10	527 N	411	-0-	-116	-0-	18	1	363	2	Y	27	145 1	61
						30	9						
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	60		121
						66	9						
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	19	1	367	2	Y	15		136
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		5,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		449							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

01	0	605	-0-	605	605	23	1	578	2	Y	4		35
						4	9						
02	2018 N	1413	-0-	-605	-0-	56	1	1355	2	Y	2		37
						2	9						
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	Y	1		38
						1	9						
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-		38
05	1550 N	905	-0-	-645	-0-	42	1	857	2	Y	5		43
						6	9						
06	1050 N	576	-0-	-474	-0-	27	1	549	2	Y	-0-		43
07	1178 N	922	-0-	-256	-0-	41	1	881	2	Y	-0-		43
08	899 N	664	-0-	-235	-0-	30	1	628	2	Y	5		48
						6	9						
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	Y	1		49
						1	9						
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	42	1	858	2	Y	-0-		49
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-		49
12	837 N	582	-0-	-255	-0-	28	1	552	2	Y	2		51
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		10,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1766	-0-	1766	3596	67 1	1626 2	N	66	193 1		65
02	2800 N	2300	-0-	-500	3096	73 9						
03	3100 N	2032	-0-	-1068	2028	88 1	2138 2	N	67			132
04	3000 N	1662	-0-	-1338	690	74 9						
05	2179 N	1489	-0-	-690	-0-	81 1	1838 2	N	103	183 1		52
06	1620 N	1179	-0-	-441	-0-	113 9						
07	1674 N	1317	-0-	-357	-0-	74 1	1553 2	N	32			84
08	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	35 9						
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	68 1	1381 2	N	36			120
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	40 9						
11	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	54 1	1090 2	N	32			152
12	1674 N	560	-0-	-1114	-0-	35 9						
						57 1	1207 2	N	48			200
						53 9						
						58 1	1218 2	N	39			239
						43 9						
						68 1	1553 2	N	52	184 1		107
						57 9						
						61 1	1297 2	N	20			127
						22 9						
						57 1	1185 2	N	22			149
						24 9						
						26 1	517 2	N	15			164
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		17,948				TOTAL CONDENSATE PROD:			532			

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

01	0	226	-0-	226	881	8 1	218 2	Y	-0-			11
02	1052 N	171	-0-	-881	-0-	7 1	164 2	Y	-0-			11
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	Y	-0-			11
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	Y	-0-			11
05	186 N	38	-0-	-148	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			11
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			11
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	6 1	135 2	Y	-0-			11
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-			11
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	-0-			11
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-			11
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	Y	-0-			11
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	6 1	125 2	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		1,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

01	0	1390	-0-	1390	5026	55 1	1335 2	Y	-0-			29
02	6126 X	1100	-0-	-5026	-0-	44 1	1056 2	Y	-0-			29
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	125 1	2828 2	Y	-0-			29
04	1380 X	1339	-0-	-41	-0-	61 1	1278 2	Y	-0-			29
05	1426 X	1068	-0-	-358	-0-	50 1	1018 2	Y	-0-			29
06	2850 X	819	-0-	-2031	-0-	38 1	781 2	Y	-0-			29
07	2945 X	1218	-0-	-1727	-0-	55 1	1163 2	Y	-0-			29
08	1054 N	968	-0-	-86	-0-	44 1	924 2	Y	-0-			29
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	46 1	1045 2	Y	-0-			29
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	57 1	1155 2	Y	-0-			29
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	67 1	1385 2	Y	-0-			29
12	1116 N	639	-0-	-477	-0-	31 1	608 2	Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		15,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

01	0	-0-	-0-	-0-	1551					Y	14					28															
02	1551 N	-0-	-0-	-1551	-0-					Y	3	23	1			8															
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	840	2	Y	29					37															
						32	9																								
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	Y	18	45	1			10															
						20	9																								
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					10															
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	38	1	781	2	Y	-0-					10															
07	992 N	780	-0-	-212	-0-	33	1	712	2	Y	32					42															
						35	9																								
08	837 N	671	-0-	-166	-0-	30	1	633	2	Y	7					49															
						8	9																								
09	810 N	502	-0-	-308	-0-	21	1	473	2	Y	7					56															
						8	9																								
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	741	2	Y	8	45	1			19															
						9	9																								
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	19					38															
						21	9																								
12	527 N	322	-0-	-205	-0-	15	1	301	2	Y	5					43															
						6	9																								
TOTAL GAS PROD: 7,539																TOTAL CONDENSATE PROD: 142															

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

01		0	14	-0-	14	319	1	1	13	2	N	-0-		-0-
02		333 N	14	-0-	-319	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-		-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-		-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-		-0-
06		150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-		-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

01		0	1561	-0-	1561	5308	68	1	1493	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1300	-0-	-1500	3808	56	1	1244	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1482	-0-	-1618	2190	67	1	1415	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1198	-0-	-1802	388	55	1	1143	2	N	-0-		-0-
05		1825 N	1437	-0-	-388	-0-	69	1	1368	2	N	-0-		-0-
06		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	N	-0-		-0-
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	92	1	1588	2	N	-0-		-0-
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	N	-0-		-0-
09		1470 N	968	-0-	-502	-0-	47	1	921	2	N	-0-		-0-
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	N	-0-		-0-
11		1470 N	1417	-0-	-53	-0-	76	1	1341	2	N	-0-		-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BURLERSON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3018	-0-	3018	10485	131	1	2887	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2680	-0-	-120	10365	116	1	2564	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3012	-0-	-88	10277	137	1	2875	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2465	-0-	-535	9742	114	1	2351	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3450	-0-	350	10092	167	1	3283	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3505	-0-	505	10597	173	1	3332	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3120	-0-	20	10617	170	1	2950	2	N	-0-		-0-
08		13983 X	3366	-0-	-10617	-0-	165	1	3201	2	N	-0-		-0-
09		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	141	1	2753	2	N	-0-		-0-
10		2852 X	2711	-0-	-141	-0-	134	1	2577	2	N	-0-		-0-
11		2760 X	2600	-0-	-160	-0-	139	1	2461	2	N	-0-		-0-
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,821				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

01		0	323	-0-	323	1317	14	1	309	2	N	-0-		-0-
02		1603 N	286	-0-	-1317	-0-	12	1	274	2	N	-0-		-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-		-0-
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	2	N	-0-		-0-
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	2	N	-0-		-0-
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	N	-0-		-0-
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	N	-0-		-0-
08		310 N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	2	N	-0-		-0-
09		300 N	251	-0-	-49	-0-	12	1	239	2	N	-0-		-0-
10		310 N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	2	N	-0-		-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,243				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURLERSON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

01		0	960	-0-	960	4389	42	1	918	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1109	-0-	-1691	2698	48	1	1061	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1099	-0-	-2001	697	50	1	1049	2	N	-0-		-0-
04		1959 N	1262	-0-	-697	-0-	58	1	1204	2	N	-0-		-0-
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	N	-0-		-0-
06		990 N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	N	-0-		-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	825	2	N	-0-		-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	N	-0-		-0-
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	N	-0-		-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	N	-0-		-0-
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	59	1	1053	2	N	-0-		-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,880				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

01	0	1416	-0-	1416	4699	61	1	1355	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	896	-0-	-1904	2795	39	1	857	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	596	-0-	-2504	291	27	1	569	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	573	-0-	-657	-0-	26	1	547	2	Y	-0-		-0-
05	992 N	610	-0-	-382	-0-	29	1	581	2	Y	-0-		-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-		-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	Y	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-		-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	Y	-0-		-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	4891	-0-	4891	42781	212	1	4679	2	Y	-0-					-0-
02		46716 X	3935	-0-	-42781	-0-	171	1	3764	2	Y	-0-					-0-
03		7626 X	3932	-0-	-3694	-0-	178	1	3754	2	Y	-0-					-0-
04		6300 X	2627	-0-	-3673	-0-	121	1	2506	2	Y	-0-					-0-
05		5456 X	3608	-0-	-1848	-0-	174	1	3434	2	Y	-0-					-0-
06		4740 X	3151	-0-	-1589	-0-	155	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07		4371 X	2617	-0-	-1754	-0-	143	1	2474	2	Y	-0-					-0-
08		3658 X	2756	-0-	-902	-0-	135	1	2621	2	Y	-0-					-0-
09		3480 X	2081	-0-	-1399	-0-	101	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	193	1	3712	2	Y	-0-					-0-
11		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	185	1	3284	2	Y	-0-					-0-
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			36,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

01		0	1681	-0-	1681	6108	73	1	1608	2	N	-0-					-0-
02		2800 N	1403	-0-	-1397	4711	61	1	1342	2	N	-0-					-0-
03		3100 N	1576	-0-	-1524	3187	71	1	1505	2	N	-0-					-0-
04		3000 N	1614	-0-	-1386	1801	74	1	1540	2	N	-0-					-0-
05		3052 N	1251	-0-	-1801	-0-	60	1	1191	2	N	-0-					-0-
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	81	1	1556	2	N	-0-					-0-
07		1674 N	1506	-0-	-168	-0-	82	1	1424	2	N	-0-					-0-
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	N	-0-					-0-
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	87	1	1695	2	N	-0-					-0-
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					-0-
11		1620 N	1478	-0-	-142	-0-	79	1	1399	2	N	-0-					-0-
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			17,184				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

01		0	792	-0-	792	2706	34	1	758	2	N	-0-					-0-
02		2800 N	245	-0-	-2555	151	11	1	234	2	N	-0-					-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04		780 N	134	-0-	-646	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	2	N	-0-					-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	N	-0-					-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	947	2	N	-0-					-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	881	2	N	-0-					-0-
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
11		960 N	774	-0-	-186	-0-	41	1	733	2	N	-0-					-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,781				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978										TOTAL DEPTH	11040	PERF.10676 - 10684			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	353	-0-	353		1380	15	1	338	2	Y	-0-		-0-
02		1694 N	314	-0-	-1380		-0-	14	1	300	2	Y	-0-		-0-
03		346 N	346	-0-	-0-		-0-	16	1	330	2	Y	-0-		-0-
04		337 N	337	-0-	-0-		-0-	16	1	321	2	Y	-0-		-0-
05		351 N	351	-0-	-0-		-0-	17	1	334	2	Y	-0-		-0-
06		347 N	347	-0-	-0-		-0-	17	1	330	2	Y	-0-		-0-
07		759 N	759	-0-	-0-		-0-	19	1	326	2	Y	376	110 1	266
								414	9						
08		584 N	584	-0-	-0-		-0-	17	1	333	2	Y	213	207 1	272
								234	9						
09		1120 N	1120	-0-	-0-		-0-	53	1	1030	2	Y	34	207 1	99
								37	9						
10		341 N	214	-0-	-127		-0-	7	1	127	2	Y	73	126 1	46
								80	9						
11		330 N	-0-	-0-	-330		-0-					Y	23	28 1	41
12		341 N	NO RPT	-0-	-341		-0-					Y	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:			4,725			TOTAL CONDENSATE PROD:			719						

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979										TOTAL DEPTH	11735	PERF.11368 - 11526			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	426	-0-	426		1605	18	1	408	2	N	-0-		-0-
02		1879 N	274	-0-	-1605		-0-	12	1	262	2	N	-0-		-0-
03		318 N	318	-0-	-0-		-0-	14	1	304	2	N	-0-		-0-
04		306 N	306	-0-	-0-		-0-	14	1	292	2	N	-0-		-0-
05		314 N	314	-0-	-0-		-0-	15	1	299	2	N	-0-		-0-
06		313 N	313	-0-	-0-		-0-	15	1	298	2	N	-0-		-0-
07		356 N	356	-0-	-0-		-0-	19	1	337	2	N	-0-		-0-
08		353 N	353	-0-	-0-		-0-	17	1	336	2	N	-0-		-0-
09		330 N	330	-0-	-0-		-0-	16	1	314	2	N	-0-		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-		-0-	17	1	327	2	N	-0-		-0-
11		323 N	323	-0-	-0-		-0-	17	1	306	2	N	-0-		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217		-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979										TOTAL DEPTH	11680	PERF.11285 - 11497			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2205	-0-	2205		7895	96	1	2109	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1261	-0-	-1539		6356	55	1	1206	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1941	-0-	-1159		5197	88	1	1853	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2343	-0-	-657		4540	108	1	2235	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2234	-0-	-866		3674	108	1	2126	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2009	-0-	-991		2683	99	1	1910	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1724	-0-	-1376		1307	94	1	1630	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	1975	-0-	-1125		182	97	1	1878	2	N	-0-		-0-
09		2010 N	1717	-0-	-293		-0-	84	1	1633	2	N	-0-		-0-
10		1736 N	1691	-0-	-45		-0-	83	1	1608	2	N	-0-		-0-
11		1920 N	1587	-0-	-333		-0-	85	1	1502	2	N	-0-		-0-
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767		-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

01	0	1771	-0-	1771	8480	77	1	1694	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1377	-0-	-1423	7057	60	1	1317	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1553	-0-	-1547	5510	70	1	1483	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1501	-0-	-1499	4011	69	1	1432	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1821	-0-	-1279	2732	88	1	1733	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2199	-0-	-801	1931	108	1	2091	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1876	-0-	-1224	707	102	1	1774	2	N	-0-		-0-
08	1829 N	242	-0-	-1587	-0-	12	1	230	2	N	-0-		-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	120	1	2335	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	4138	-0-	1038	1038	204	1	3934	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	2026	-0-	-974	64	108	1	1918	2	N	-0-		-0-
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

01	0	208	-0-	208	810	9	1	199	2	N	-0-		-0-
02	858 N	48	-0-	-810	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	N	-0-		-0-
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	2	N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-		-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-		-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	N	-0-		-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	2	N	-0-		-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	2	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	657	-0-	657	2366	29	1	628	2	Y	-0-	-0-
02	2500 N	134	-0-	-2366	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-	-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	64	1	1262	2	Y	-0-	-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	Y	-0-	-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	941	-0-	-175	-0-	46	1	895	2	Y	-0-	-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1019	2	Y	-0-	-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	2	Y	-0-	-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	79	1	1395	2	Y	-0-	-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	38	-0-	38	141	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
02		199 N	58	-0-	-141	-0-	3	1	55	2	Y	-0-		-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		-0-
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			303				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

01		0	701	-0-	701	2733	30	1	671	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	601	-0-	-2199	534	26	1	575	2	N	-0-		-0-
03		1225 N	691	-0-	-534	-0-	31	1	660	2	N	-0-		-0-
04		690 N	660	-0-	-30	-0-	30	1	630	2	N	-0-		-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	N	-0-		-0-
06		660 N	576	-0-	-84	-0-	28	1	548	2	N	-0-		-0-
07		682 N	566	-0-	-116	-0-	31	1	535	2	N	-0-		-0-
08		682 N	517	-0-	-165	-0-	25	1	492	2	N	-0-		-0-
09		570 N	509	-0-	-61	-0-	25	1	484	2	N	-0-		-0-
10		558 N	544	-0-	-14	-0-	27	1	517	2	N	-0-		-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,616				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

01		0	745	-0-	745	3087	32	1	713	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	655	-0-	-2145	942	28	1	627	2	N	-0-		-0-
03		1679 N	737	-0-	-942	-0-	33	1	704	2	N	-0-		-0-
04		720 N	590	-0-	-130	-0-	27	1	563	2	N	-0-		-0-
05		713 N	484	-0-	-229	-0-	23	1	461	2	N	-0-		-0-
06		720 N	214	-0-	-506	-0-	11	1	203	2	N	-0-		-0-
07		620 N	404	-0-	-216	-0-	22	1	382	2	N	-0-		-0-
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	N	-0-		-0-
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	38	1	735	2	N	-0-		-0-
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-		-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	N	-0-		-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,653				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1048	-0-	-2052	941	45	1	1003	2	Y	-0-		1
02	1833 N	892	-0-	-941	-0-	39	1	853	2	Y	-0-		1
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	-0-		1
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	-0-		1
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-		1
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	-0-		1
07	651 N	523	-0-	-128	-0-	29	1	494	2	Y	-0-		1
08	930 N	363	-0-	-567	-0-	18	1	345	2	Y	-0-		1
09	720 N	499	-0-	-221	-0-	24	1	475	2	Y	-0-		1
10	527 N	327	-0-	-200	-0-	16	1	311	2	Y	-0-		1
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	930	2	Y	-0-		1
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,293											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

01	0	2423	-0-	2423	10335	105	1	2318	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3889	-0-	1089	11424	169	1	3720	2	Y	-0-		-0-
03	14424 X	3000	-0-	-11424	-0-	136	1	2864	2	Y	-0-		-0-
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	138	1	2859	2	Y	-0-		-0-
05	2139 X	1948	-0-	-191	-0-	94	1	1854	2	Y	-0-		-0-
06	2070 X	1923	-0-	-147	-0-	95	1	1828	2	Y	-0-		-0-
07	2139 X	1972	-0-	-167	-0-	108	1	1864	2	Y	-0-		-0-
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	217	1	4222	2	Y	-0-		-0-
09	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	115	1	2249	2	Y	-0-		-0-
10	1984 X	1918	-0-	-66	-0-	95	1	1823	2	Y	-0-		-0-
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	151	1	2676	2	Y	-0-		-0-
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,700											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

01	0	788	-0-	788	3198	780	2	8	9	N	7		96
02	2800 N	692	-0-	-2108	1090	692	2			N	-0-		96
03	1897 N	807	-0-	-1090	-0-	807	2			N	-0-		96
04	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-		96
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	744	2	162	9	N	147		243
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	770	2	N	38	187 1	94
						42	9						
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	94	1	713	2	N	-0-		94
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	94	1	740	2	N	-0-		94
09	840 N	740	-0-	-100	-0-	90	1	650	2	N	-0-		94
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	94	1	720	2	N	-0-		94
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-		94
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:		8,741											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 192

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	982	-0-	982	3132	43	1	939	2	N	-0-					-0-
02		2800 N	1232	-0-	-1568	1564	53	1	1179	2	N	-0-					-0-
03		2704 N	1140	-0-	-1564	-0-	52	1	1088	2	N	-0-					-0-
04		870 N	810	-0-	-60	-0-	37	1	773	2	N	-0-					-0-
05		899 N	723	-0-	-176	-0-	35	1	688	2	N	-0-					-0-
06		870 N	641	-0-	-229	-0-	32	1	609	2	N	-0-					-0-
07		837 N	641	-0-	-196	-0-	35	1	606	2	N	-0-					-0-
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	115	1	2240	2	N	-0-					-0-
09		630 N	500	-0-	-130	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
10		651 N	454	-0-	-197	-0-	22	1	432	2	N	-0-					-0-
11		870 N	468	-0-	-402	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,946				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

01		0	1596	-0-	1596	7713	69	1	1527	2	N	-0-					-0-
02		2800 N	1931	-0-	-869	6844	84	1	1847	2	N	-0-					-0-
03		3100 N	2164	-0-	-936	5908	98	1	2066	2	N	-0-					-0-
04		3000 N	2036	-0-	-964	4944	94	1	1942	2	N	-0-					-0-
05		3100 N	2045	-0-	-1055	3889	99	1	1946	2	N	-0-					-0-
06		3000 N	1980	-0-	-1020	2869	98	1	1882	2	N	-0-					-0-
07		3100 N	1664	-0-	-1436	1433	91	1	1573	2	N	-0-					-0-
08		3100 N	2275	-0-	-825	608	111	1	2164	2	N	-0-					-0-
09		2656 N	2048	-0-	-608	-0-	100	1	1948	2	N	-0-					-0-
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	N	-0-					-0-
11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	2	N	-0-					-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,714				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

01		0	1160	-0-	1160	2402	50	1	1110	2	N	-0-					-0-
02		2800 N	1217	-0-	-1583	819	53	1	1164	2	N	-0-					-0-
03		1907 N	1088	-0-	-819	-0-	49	1	1039	2	N	-0-					-0-
04		570 N	365	-0-	-205	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
05		589 N	235	-0-	-354	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
06		570 N	442	-0-	-128	-0-	22	1	420	2	N	-0-					-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-					-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	N	-0-					-0-
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	N	-0-					-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	N	-0-					-0-
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	N	-0-					-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,721				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1132	-0-	1132	4291	49	1	1083	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1011	-0-	-1789	2502	44	1	967	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1115	-0-	-1985	517	51	1	1064	2	Y	-0-		-0-
04		1586 N	1069	-0-	-517	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-		-0-
05		1116 N	1037	-0-	-79	-0-	50	1	987	2	Y	-0-		-0-
06		1080 N	867	-0-	-213	-0-	43	1	824	2	Y	-0-		-0-
07		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	58	1	1007	2	Y	-0-		-0-
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-		-0-
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-		-0-
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-		-0-
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,589				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

01		2028 N	425	-0-	-1603	-0-	48	1	377	2	Y	-0-		1
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	51	1	513	2	Y	-0-		1
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	2	Y	-0-		1
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	597	2	Y	-0-		1
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	Y	-0-		1
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	556	2	Y	-0-		1
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	Y	-0-		1
08		620 N	592	-0-	-28	-0-	59	1	533	2	Y	-0-		1
09		630 N	536	-0-	-94	-0-	55	1	481	2	Y	-0-		1
10		620 N	526	-0-	-94	-0-	47	1	479	2	Y	-0-		1
*11		570 N	519	-0-	-51	-0-	56	1	463	2	Y	-0-		1
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			6,177				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11713 X	3214	-0-	-8499	-0-	169	1	3045	2	Y	-0-			3
02	3080 X	2124	-0-	-956	-0-	119	1	2005	2	Y	-0-			3
03	3007 X	2193	-0-	-814	-0-	129	1	2064	2	Y	-0-			3
04	3120 X	2642	-0-	-478	-0-	151	1	2491	2	Y	-0-			3
05	3224 X	3046	-0-	-178	-0-	177	1	2869	2	Y	-0-			3
06	3120 X	2346	-0-	-774	-0-	144	1	2202	2	Y	-0-			3
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	182	1	2612	2	Y	-0-			3
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2866	2	Y	-0-			3
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	153	1	2399	2	Y	-0-			3
10	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	115	1	1617	2	Y	-0-			3
*11	3000 N	3055	-0-	55	55	192	1	2863	2	Y	-0-			3
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		28,743												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

01	0	-0-	-0-	-0-	5617					Y	-0-			-0-
02	5619 X	-0-	-0-	-5617	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

01		0	140	-0-	140	535	6	1	134	2	N	-0-					-0-
02		652 N	117	-0-	-535	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
11		120 N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,282												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	782	-0-	782	3291	34	1	748	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	435	-0-	-2365	926	19	1	416	2	Y	-0-		-0-
03		1458 N	532	-0-	-926	-0-	24	1	508	2	Y	-0-		-0-
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	Y	-0-		-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-		-0-
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	Y	-0-		-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-		-0-
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	-0-		-0-
09		810 N	808	-0-	-2	-0-	39	1	769	2	Y	-0-		-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-		-0-
11		840 N	681	-0-	-159	-0-	36	1	645	2	Y	-0-		-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,076				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

01		0	2795	-0-	2795	12261	121	1	2674	2	Y	-0-		-0-
02		14685 X	2424	-0-	-12261	-0-	105	1	2319	2	Y	-0-		-0-
03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	120	1	2520	2	Y	-0-		-0-
04		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	125	1	2577	2	Y	-0-		-0-
05		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	-0-		-0-
06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	2	Y	-0-		-0-
07		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	180	1	3107	2	Y	-0-		-0-
08		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	144	1	2799	2	Y	-0-		-0-
09		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	130	1	2535	2	Y	-0-		-0-
10		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	127	1	2456	2	Y	-0-		-0-
11		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	137	1	2421	2	Y	-0-		-0-
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,933				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

01		0	1622	-0-	1622	6595	70	1	1552	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1486	-0-	-1314	5281	64	1	1422	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1698	-0-	-1402	3879	77	1	1621	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1304	-0-	-1696	2183	60	1	1244	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1581	-0-	-1519	664	76	1	1505	2	N	-0-		-0-
06		2272 N	1608	-0-	-664	-0-	79	1	1529	2	N	-0-		-0-
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	82	1	1419	2	N	-0-		-0-
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	N	-0-		-0-
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	74	1	1455	2	N	-0-		-0-
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	N	-0-		-0-
11		1200 N	779	-0-	-421	-0-	42	1	737	2	N	-0-		-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,135				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	152	-0-	152	492	7	1	145	2	N	-0-		-0-
02		634 N	142	-0-	-492	-0-	6	1	136	2	N	-0-		-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-		-0-
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	N	-0-		-0-
05		155 N	48	-0-	-107	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-
06		150 N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	2	N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-		-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-		-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-		-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,382				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

01		0	784	-0-	784	3156	34	1	750	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	384	-0-	-2416	740	17	1	367	2	Y	-0-		-0-
03		1328 N	588	-0-	-740	-0-	27	1	561	2	Y	-0-		-0-
04		750 N	520	-0-	-230	-0-	24	1	496	2	Y	-0-		-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-		-0-
06		570 N	464	-0-	-106	-0-	23	1	441	2	Y	-0-		-0-
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	Y	-0-		-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	741	2	Y	-0-		-0-
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	2	Y	-0-		-0-
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-		-0-
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	-0-		-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,181				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

01		0	724	-0-	724	2888	31	1	693	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	655	-0-	-2145	743	28	1	627	2	Y	-0-		-0-
03		1464 N	721	-0-	-743	-0-	33	1	688	2	Y	-0-		-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-		-0-
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-		-0-
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-		-0-
07		682 N	654	-0-	-28	-0-	36	1	618	2	Y	-0-		-0-
08		682 N	644	-0-	-38	-0-	32	1	612	2	Y	-0-		-0-
09		660 N	601	-0-	-59	-0-	29	1	572	2	Y	-0-		-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-		-0-
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	2	Y	-0-		-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,455				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1954	-0-	1954	8110	85	1	1869	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1800	-0-	-1000	7110	78	1	1722	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1975	-0-	-1125	5985	90	1	1885	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1928	-0-	-1072	4913	89	1	1839	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1997	-0-	-1103	3810	96	1	1901	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1814	-0-	-1186	2624	89	1	1725	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1698	-0-	-1402	1222	93	1	1605	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	1899	-0-	-1201	21	93	1	1806	2	N	-0-		-0-
09		1901 N	1880	-0-	-21	-0-	92	1	1788	2	N	-0-		-0-
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1781	2	N	-0-		-0-
11		1200 N	961	-0-	-239	-0-	51	1	910	2	N	-0-		-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 19,779														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

01		0	1836	-0-	1836	7014	80	1	1756	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1150	-0-	-1650	5364	50	1	1100	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1630	-0-	-1470	3894	74	1	1556	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	950	-0-	-2050	1844	44	1	906	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1960	-0-	-1140	704	95	1	1865	2	N	-0-		-0-
06		2763 N	2059	-0-	-704	-0-	102	1	1957	2	N	-0-		-0-
07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	104	1	1795	2	N	-0-		-0-
08		1953 N	1902	-0-	-51	-0-	93	1	1809	2	N	-0-		-0-
09		1980 N	1890	-0-	-90	-0-	92	1	1798	2	N	-0-		-0-
10		1891 N	1846	-0-	-45	-0-	91	1	1755	2	N	-0-		-0-
11		1830 N	1745	-0-	-85	-0-	93	1	1652	2	N	-0-		-0-
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 18,867														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

01		0	2077	-0-	2077	5687	90	1	1987	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1962	-0-	-838	4849	85	1	1877	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2516	-0-	-584	4265	114	1	2402	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1888	-0-	-1112	3153	87	1	1801	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2272	-0-	-828	2325	110	1	2162	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2346	-0-	-654	1671	116	1	2230	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1481	-0-	-1619	52	81	1	1400	2	N	-0-		-0-
08		2142 N	2090	-0-	-52	-0-	102	1	1988	2	N	-0-		-0-
09		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	95	1	1853	2	N	-0-		-0-
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	N	-0-		-0-
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	107	1	1893	2	N	-0-		-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 21,704														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

01	0	468	-0-	468	1790	20	1	448	2	N	-0-					-0-	
02	2237 N	447	-0-	-1790	-0-	19	1	428	2	N	-0-					-0-	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-					-0-	
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-					-0-	
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-					-0-	
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-	
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	N	-0-					-0-	
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	22	1	424	2	N	-0-					-0-	
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-	
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-	
11	420 N	311	-0-	-109	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	809	-0-	809	3309	35	1	774	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	876	-0-	-1924	1385	38	1	838	2	N	-0-		-0-
03		2260 N	875	-0-	-1385	-0-	40	1	835	2	N	-0-		-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	N	-0-		-0-
05		961 N	905	-0-	-56	-0-	44	1	861	2	N	-0-		-0-
06		840 N	832	-0-	-8	-0-	41	1	791	2	N	-0-		-0-
07		868 N	774	-0-	-94	-0-	42	1	732	2	N	-0-		-0-
08		899 N	763	-0-	-136	-0-	37	1	726	2	N	-0-		-0-
09		840 N	740	-0-	-100	-0-	36	1	704	2	N	-0-		-0-
10		775 N	774	-0-	-1	-0-	38	1	736	2	N	-0-		-0-
11		750 N	714	-0-	-36	-0-	38	1	676	2	N	-0-		-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,910				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

01		0	960	-0-	960	4611	42	1	918	2	Y	-0-		20
02		2800 N	785	-0-	-2015	2596	34	1	751	2	Y	-0-		20
03		3100 N	789	-0-	-2311	285	36	1	753	2	Y	-0-		20
04		1020 N	735	-0-	-285	-0-	34	1	701	2	Y	-0-		20
05		868 N	752	-0-	-116	-0-	36	1	716	2	Y	-0-		20
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	Y	-0-		20
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-		20
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	-0-		20
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-		20
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-		20
*11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-		20
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			8,785				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

01		0	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-		-0-
02		36 N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0	510	-0-	510	1953	22	1	488	2	N	-0-			-0-
02		2389 N	436	-0-	-1953	-0-	19	1	417	2	N	-0-			-0-
03		496 N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	2	N	-0-			-0-
04		480 N	443	-0-	-37	-0-	20	1	423	2	N	-0-			-0-
05		496 N	182	-0-	-314	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-			-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2	N	-0-			-0-
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	2	N	-0-			-0-
09		690 N	176	-0-	-514	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
10		713 N	461	-0-	-252	-0-	23	1	438	2	N	-0-			-0-
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	66	1	1164	2	N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,154				TOTAL CONDENSATE PROD:								

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

01		0	650	-0-	650	2754	28	1	622	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	579	-0-	-2221	533	25	1	554	2	Y	-0-			-0-
03		1182 N	649	-0-	-533	-0-	29	1	620	2	Y	-0-			-0-
04		630 N	570	-0-	-60	-0-	26	1	544	2	Y	-0-			-0-
05		651 N	596	-0-	-55	-0-	29	1	567	2	Y	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-			-0-
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	Y	-0-			-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	-0-			-0-
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	Y	-0-			-0-
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-			-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,051				TOTAL CONDENSATE PROD:								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933																
01		0	2488	-0-	2488	10253	108	1	2380	2	N	-0-				-0-
02		2800 N	2474	-0-	-326	9927	107	1	2367	2	N	-0-				-0-
03		3100 N	3134	-0-	34	9961	142	1	2992	2	N	-0-				-0-
04		3000 N	2794	-0-	-206	9755	129	1	2665	2	N	-0-				-0-
05		3100 N	3078	-0-	-22	9733	149	1	2929	2	N	-0-				-0-
06		12645 X	2912	-0-	-9733	-0-	144	1	2768	2	N	-0-				-0-
07		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	154	1	2674	2	N	-0-				-0-
08		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	140	1	2726	2	N	-0-				-0-
09		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	140	1	2737	2	N	-0-				-0-
10		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	138	1	2650	2	N	-0-				-0-
11		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	140	1	2477	2	N	-0-				-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 30,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015																
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405		WELL #: 2		RRCID -> 132793	COMPL. DATE 11/18/1989	TOTAL DEPTH 11270	PERF. 9196	- 9874	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	129	-0-	129	501	6	1	123	2	Y	-0-
02	618 N	117	-0-	-501	-0-	5	1	112	2	Y	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133194		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508			
01	0	197	-0-	197	2602	9	1	188	2	Y	-0-
02	2800 N	515	-0-	-2285	317	22	1	493	2	Y	-0-
03	1459 N	1142	-0-	-317	-0-	52	1	1090	2	Y	-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	-0-
06	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	Y	-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	821	2	Y	-0-
10	837 N	817	-0-	-20	-0-	40	1	777	2	Y	-0-
11	780 N	734	-0-	-46	-0-	39	1	695	2	Y	-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 8,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133579		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120			
01	0	1633	-0-	1633	5996	71	1	1562	2	Y	-0-
02	2800 N	1226	-0-	-1574	4422	53	1	1173	2	Y	-0-
03	3100 N	1620	-0-	-1480	2942	73	1	1547	2	Y	-0-
04	3000 N	1825	-0-	-1175	1767	73	1	1515	2	Y	215
						237	9				5 1
05	3100 N	1696	-0-	-1404	363	75	1	1476	2	Y	132
						145	9				238 1
06	1834 N	1471	-0-	-363	-0-	72	1	1396	2	Y	3
						3	9				81 1
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	Y	4
						4	9				5 1
08	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	63	1	1219	2	Y	2
						2	9				18 1
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	2	Y	10
						11	9				9 1
10	1302 N	1144	-0-	-158	-0-	56	1	1085	2	Y	3
						3	9				13 1
11	1230 N	383	-0-	-847	-0-	20	1	362	2	Y	1
						1	9				
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2102	-0-	2102	8794	91	1	2011	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	2284	-0-	-516	8278	99	1	2185	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	1874	-0-	-1226	7052	85	1	1789	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	2191	-0-	-809	6243	101	1	2090	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	2554	-0-	-546	5697	123	1	2431	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	2213	-0-	-787	4910	109	1	2104	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1710	-0-	-1390	3520	93	1	1617	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	2381	-0-	-719	2801	117	1	2264	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	2204	-0-	-796	2005	107	1	2097	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	1834	-0-	-1266	739	90	1	1744	2	Y	-0-				-0-
11	2609 N	1870	-0-	-739	-0-	100	1	1770	2	Y	-0-				-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

01	0	1217	-0-	1217	4745	53	1	1164	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1058	-0-	-1742	3003	46	1	1012	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1170	-0-	-1930	1073	53	1	1117	2	Y	-0-		-0-
04	2191 N	1118	-0-	-1073	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-		-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1099	2	Y	-0-		-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	61	1	1054	2	Y	-0-		-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	Y	-0-		-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-		-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	54	1	959	2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	516	-0-	516	2623	22	1	494	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	429	-0-	-2371	252	19	1	410	2	N	-0-	-0-	-0-
03	892 N	640	-0-	-252	-0-	29	1	611	2	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	21	1	438	2	N	-0-	-0-	-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	30	1	581	2	N	-0-	-0-	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	N	-0-	-0-	-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	26	1	515	2	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	28	1	549	2	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	29	1	517	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

01	0	3105	-0-	3105	13390	135	1	2970	2	N	-0-	-0-	-0-
02	15787 X	2397	-0-	-13390	-0-	104	1	2293	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	170	1	3579	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	143	1	2816	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	185	1	3575	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	169	1	2925	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	144	1	2791	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	144	1	2815	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	150	1	2896	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	106	1	1880	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

01	0	29	-0-	29	151	1	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	180 N	29	-0-	-151	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2001	-0-	2001	7833	87	1	1914	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1810	-0-	-990	6843	78	1	1732	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2021	-0-	-1079	5764	92	1	1929	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1943	-0-	-1057	4707	90	1	1853	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1941	-0-	-1159	3548	94	1	1847	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1939	-0-	-1061	2487	96	1	1843	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1890	-0-	-1210	1277	103	1	1787	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2026	-0-	-1074	203	99	1	1927	2	Y	-0-			-0-
09	2039 N	1836	-0-	-203	-0-	89	1	1747	2	Y	-0-			-0-
10	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-			-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	100	1	1768	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,141												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

01	0	70	-0-	70	244	3	1	67	2	N	-0-			-0-
02	333 N	89	-0-	-244	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		977												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

01	0	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-
02	82 N	57	-0-	-25	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		807												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2336	-0-	2336	8150	101	1	2235	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	919	-0-	-1881	6269	40	1	879	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2075	-0-	-1025	5244	94	1	1981	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2188	-0-	-812	4432	101	1	2087	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	1299	-0-	-1801	2631	63	1	1236	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2101	-0-	-899	1732	104	1	1997	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2763	-0-	-337	1395	151	1	2612	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2182	-0-	-918	477	107	1	2075	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2673	-0-	-327	150	130	1	2543	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3057 N	2907	-0-	-150	-0-	143	1	2764	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	122	1	2156	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

01	0	625	-0-	625	3721	27	1	598	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	629	-0-	-2171	1550	27	1	602	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2374 N	824	-0-	-1550	-0-	37	1	787	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	979	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	58	1	997	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	63	1	1238	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

01	0	1057	-0-	1057	3469	46	1	1011	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	478	-0-	-2322	1147	21	1	457	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2414 N	1267	-0-	-1147	-0-	57	1	1210	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1359	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1030	-0-	-260	-0-	50	1	980	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	579	-0-	-531	-0-	31	1	548	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	7105	-0-	7105	36989	308	1	6797	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	43049 X	6060	-0-	-36989	-0-	263	1	5797	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	8215 X	6417	-0-	-1798	-0-	291	1	6126	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	7740 X	5938	-0-	-1802	-0-	274	1	5664	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7409 X	5814	-0-	-1595	-0-	281	1	5533	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	6870 X	5330	-0-	-1540	-0-	263	1	5067	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6696 X	5040	-0-	-1656	-0-	275	1	4765	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5890 X	4788	-0-	-1102	-0-	234	1	4554	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5700 X	4488	-0-	-1212	-0-	219	1	4269	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5828 X	4672	-0-	-1156	-0-	230	1	4442	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5340 X	4528	-0-	-812	-0-	242	1	4286	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 60,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

01	0	516	-0-	516	5376	22	1	494	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	822	-0-	-1978	3398	36	1	786	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1717	-0-	-1383	2015	78	1	1639	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1690	-0-	-1310	705	78	1	1612	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2331 N	1626	-0-	-705	-0-	79	1	1547	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1650 N	1533	-0-	-117	-0-	76	1	1457	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	84	1	1460	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	92	1	1806	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1606	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	93	1	1645	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	411	-0-	411	1297	18	1	393	2	Y	-0-	-0-	
02		1665 N	368	-0-	-1297	-0-	16	1	352	2	Y	-0-	-0-	
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	Y	-0-	-0-	
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-	-0-	
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-	-0-	
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-	-0-	
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-	-0-	
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-	-0-	
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-	-0-	
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-	-0-	
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-	-0-	
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,209											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

01		0	11428	-0-	11428	83309	496	1	10932	2	Y	-0-	-0-
02		92483 X	9174	-0-	-83309	-0-	398	1	8776	2	Y	-0-	-0-
03		19809 X	9117	-0-	-10692	-0-	413	1	8704	2	Y	-0-	-0-
04		15330 X	8030	-0-	-7300	-0-	370	1	7660	2	Y	-0-	-0-
05		12989 X	7532	-0-	-5457	-0-	364	1	7168	2	Y	-0-	-0-
06		11070 X	6810	-0-	-4260	-0-	336	1	6474	2	Y	-0-	-0-
07		10168 X	6354	-0-	-3814	-0-	347	1	6007	2	Y	-0-	-0-
08		8060 X	6025	-0-	-2035	-0-	295	1	5730	2	Y	-0-	-0-
09		7800 X	5476	-0-	-2324	-0-	267	1	5209	2	Y	-0-	-0-
10		7533 X	5309	-0-	-2224	-0-	262	1	5047	2	Y	-0-	-0-
11		6810 X	4769	-0-	-2041	-0-	255	1	4514	2	Y	-0-	-0-
12		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			80,024										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

01		0	999	-0-	999	5336	43	1	956	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	855	-0-	-1945	3391	37	1	818	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	1659	-0-	-1441	1950	75	1	1584	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	1115	-0-	-1885	65	51	1	1064	2	Y	-0-	-0-
05		1272 N	1207	-0-	-65	-0-	58	1	1149	2	Y	-0-	-0-
06		1560 N	1331	-0-	-229	-0-	66	1	1265	2	Y	-0-	-0-
07		1147 N	978	-0-	-169	-0-	53	1	925	2	Y	-0-	-0-
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	67	1	1308	2	Y	-0-	-0-
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	66	1	1285	2	Y	-0-	-0-
10		992 N	448	-0-	-544	-0-	22	1	426	2	Y	-0-	-0-
11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	79	1	1396	2	Y	-0-	-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,793										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1750	-0-	1750	6842	76	1	1674	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1590	-0-	-1210	5632	69	1	1521	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1740	-0-	-1360	4272	79	1	1661	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1667	-0-	-1333	2939	77	1	1590	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1119	-0-	-1981	958	54	1	1065	2	N	-0-		-0-
06		2826 N	1868	-0-	-958	-0-	92	1	1776	2	N	-0-		-0-
07		1736 N	1674	-0-	-62	-0-	91	1	1583	2	N	-0-		-0-
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	82	1	1586	2	N	-0-		-0-
09		1740 N	1628	-0-	-112	-0-	79	1	1549	2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1588	-0-	-86	-0-	78	1	1510	2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1061	-0-	-559	-0-	57	1	1004	2	N	-0-		-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 17,353														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

01		0	1602	-0-	1602	4307	70	1	1532	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1455	-0-	-1345	2962	63	1	1392	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1531	-0-	-1569	1393	69	1	1462	2	N	-0-		-0-
04		1667 N	274	-0-	-1393	-0-	13	1	261	2	N	-0-		-0-
05		1550 N	573	-0-	-977	-0-	28	1	545	2	N	-0-		-0-
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	99	1	1906	2	N	-0-		-0-
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-		-0-
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	90	1	1748	2	N	-0-		-0-
09		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1790	2	N	-0-		-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	N	-0-		-0-
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	101	1	1791	2	N	-0-		-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 13,891														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

01		0	1448	-0-	1448	5577	63	1	1385	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1297	-0-	-1503	4074	56	1	1241	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1432	-0-	-1668	2406	65	1	1367	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1351	-0-	-1649	757	62	1	1289	2	Y	-0-		-0-
05		2064 N	1307	-0-	-757	-0-	63	1	1244	2	Y	-0-		-0-
06		1260 N	1258	-0-	-2	-0-	62	1	1196	2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	70	1	1211	2	Y	-0-		-0-
08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1256	2	Y	-0-		-0-
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-		-0-
10		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-		-0-
11		1290 N	1240	-0-	-50	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-		-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 14,562														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	106	-0-	106	509	5	1	101	2	Y	-0-		-0-
02		718 N	209	-0-	-509	-0-	9	1	200	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	Y	-0-		-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-		-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-		-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-		-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-		-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-		-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,900				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

01		0	565	-0-	565	1944	25	1	540	2	Y	-0-		-0-
02		2550 N	606	-0-	-1944	-0-	26	1	580	2	Y	-0-		-0-
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-		-0-
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-		-0-
05		682 N	626	-0-	-56	-0-	30	1	596	2	Y	-0-		-0-
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-		-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-		-0-
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	2	Y	-0-		-0-
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-		-0-
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	Y	-0-		-0-
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	2	Y	-0-		-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,206				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

01		0	1355	-0-	1355	4802	59	1	1296	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1285	-0-	-1515	3287	56	1	1229	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1339	-0-	-1761	1526	61	1	1278	2	Y	-0-		-0-
04		2837 N	1311	-0-	-1526	-0-	60	1	1251	2	Y	-0-		-0-
05		1426 N	1307	-0-	-119	-0-	63	1	1244	2	Y	-0-		-0-
06		1290 N	1232	-0-	-58	-0-	61	1	1171	2	Y	-0-		-0-
07		1364 N	1220	-0-	-144	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-		-0-
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	-0-		-0-
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	-0-		-0-
11		1230 N	987	-0-	-243	-0-	53	1	934	2	Y	-0-		-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,754				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2667	-0-	2667	5904	116	1	2551	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	2421	-0-	-379	5525	105	1	2316	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2618	-0-	-482	5043	119	1	2499	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2563	-0-	-437	4606	118	1	2445	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2575	-0-	-525	4081	124	1	2451	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2028	-0-	-972	3109	100	1	1928	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	771	-0-	-2329	780	42	1	729	2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	327	-0-	-2184	-0-	16	1	311	2	Y	-0-		-0-
09	2040 N	425	-0-	-1615	-0-	21	1	404	2	Y	-0-		-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	-0-		-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	133	1	2356	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

01	0	2404	-0-	2404	8949	104	1	2300	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2292	-0-	-508	8441	99	1	2193	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2499	-0-	-601	7840	113	1	2386	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3009	-0-	9	7849	139	1	2870	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2201	-0-	-899	6950	106	1	2095	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2049	-0-	-951	5999	101	1	1948	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1434	-0-	-1666	4333	78	1	1356	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2181	-0-	-919	3414	107	1	2074	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2224	-0-	-776	2638	108	1	2116	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	2027	-0-	-1073	1565	100	1	1927	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	1722	-0-	-1278	287	92	1	1630	2	N	-0-		-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

01	0	307	-0-	307	1759	307	2			Y	-0-		-0-
02	1927 N	168	-0-	-1759	-0-	168	2			Y	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-		-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-		-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	Y	-0-		-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-		-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1386	-0-	1386	5113	60	1	1326	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1780	-0-	-1020	4093	77	1	1703	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1978	-0-	-1122	2971	90	1	1888	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1661	-0-	-1339	1632	77	1	1584	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1857	-0-	-1243	389	90	1	1767	2	Y	-0-		-0-
06		2289 N	1900	-0-	-389	-0-	94	1	1806	2	Y	-0-		-0-
07		1705 N	1352	-0-	-353	-0-	74	1	1278	2	Y	-0-		-0-
08		1860 N	1482	-0-	-378	-0-	73	1	1409	2	Y	-0-		-0-
09		1890 N	1856	-0-	-34	-0-	90	1	1766	2	Y	-0-		-0-
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	2	Y	-0-		-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	2	Y	-0-		-0-
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 18,259														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

RAINES, B. J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

01		0	2005	-0-	2005	7840	87	1	1918	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1744	-0-	-1056	6784	76	1	1668	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1933	-0-	-1167	5617	88	1	1845	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1831	-0-	-1169	4448	84	1	1747	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1879	-0-	-1221	3227	91	1	1788	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1803	-0-	-1197	2030	89	1	1714	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1820	-0-	-1280	750	99	1	1721	2	Y	-0-		-0-
08		2707 N	1957	-0-	-750	-0-	96	1	1861	2	Y	-0-		-0-
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	80	1	1571	2	Y	-0-		-0-
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	94	1	1806	2	Y	-0-		-0-
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	97	1	1714	2	Y	-0-		-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 20,334														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

01		0	2759	-0-	2759	9844	120	1	2639	2	Y	-0-		-0-
02		12860 X	3016	-0-	-9844	-0-	131	1	2885	2	Y	-0-		-0-
03		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	109	1	2304	2	Y	-0-		-0-
04		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	128	1	2640	2	Y	-0-		-0-
05		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	86	1	1701	2	Y	-0-		-0-
06		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	117	1	2252	2	Y	-0-		-0-
07		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	150	1	2602	2	Y	-0-		-0-
08		2728 X	2697	-0-	-31	-0-	132	1	2565	2	Y	-0-		-0-
09		2640 X	1759	-0-	-881	-0-	86	1	1673	2	Y	-0-		-0-
10		2728 X	2628	-0-	-100	-0-	130	1	2498	2	Y	-0-		-0-
11		2610 N	2246	-0-	-364	-0-	120	1	2126	2	Y	-0-		-0-
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 27,194														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	9192	-0-	9192	95214	399	1	8793	2	Y	-0-	-0-	
02	103006 X	7792	-0-	-95214	-0-	338	1	7454	2	Y	-0-	-0-	
03	14012 X	7784	-0-	-6228	-0-	353	1	7431	2	Y	-0-	-0-	
04	11130 X	6475	-0-	-4655	-0-	299	1	6176	2	Y	-0-	-0-	
05	9672 X	5601	-0-	-4071	-0-	271	1	5330	2	Y	-0-	-0-	
06	8910 X	6646	-0-	-2264	-0-	328	1	6318	2	Y	-0-	-0-	
07	8618 X	5768	-0-	-2850	-0-	315	1	5453	2	Y	-0-	-0-	
08	6572 X	5662	-0-	-910	-0-	277	1	5385	2	Y	-0-	-0-	
09	6360 X	5437	-0-	-923	-0-	265	1	5172	2	Y	-0-	-0-	
10	6572 X	4703	-0-	-1869	-0-	232	1	4471	2	Y	-0-	-0-	
11	6360 X	4265	-0-	-2095	-0-	228	1	4037	2	Y	-0-	-0-	
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,325											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

01	3100 N	2254	-0-	-846	3314	96	1	2126	2	Y	29	35	1	12
02	2800 N	1668	-0-	-1132	2182	72	1	1596	2	Y	-0-	7	1	5
03	3100 N	2271	-0-	-829	1353	103	1	2168	2	Y	-0-	2	1	3
04	3000 N	2873	-0-	-127	1226	121	1	2504	2	Y	225	14	1	214
05	3100 N	3244	-0-	144	1370	139	1	2743	2	Y	329	303	1	240
06	3000 N	3048	-0-	48	1418	123	1	2365	2	Y	509	474	1	275
07	3100 N	2234	-0-	-866	552	121	1	2099	2	Y	13	80	1	208
08	3217 X	2665	-0-	-552	-0-	124	1	2402	2	Y	126	129	1	205
09	2910 X	2458	-0-	-452	-0-	87	1	1697	2	Y	613	332	1	486
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	150	1	2887	2	Y	848	977	1	357
11	2910 X	2207	-0-	-703	-0-	109	1	1934	2	Y	149	168	1	338
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	164	9			Y	NO RPT			338
TOTAL GAS PROD:		28,892												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 2,841

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

01	0	428	-0-	428	1432	19	1	409	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1449 N	17	-0-	-1432	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,844												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	622	-0-	622	3099	27	1	595	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	778	-0-	-2022	1077	34	1	744	2	N	-0-		-0-
03	1810 N	733	-0-	-1077	-0-	33	1	700	2	N	-0-		-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	41	1	838	2	N	-0-		-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	N	-0-		-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	2	N	-0-		-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	2	N	-0-		-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	N	-0-		-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	N	-0-		-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	N	-0-		-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

01	0	1573	-0-	1573	5886	68	1	1505	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1748	-0-	-1052	4834	76	1	1672	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1989	-0-	-1111	3723	90	1	1899	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1566	-0-	-1434	2289	72	1	1494	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1661	-0-	-1439	850	80	1	1581	2	N	-0-		-0-
06	2826 N	1976	-0-	-850	-0-	97	1	1879	2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	58	1	995	2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	79	1	1528	2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1672	-0-	-308	-0-	81	1	1591	2	N	-0-		-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	N	-0-		-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	91	1	1605	2	N	-0-		-0-
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

01	0	467	-0-	467	1871	20	1	447	2	Y	-0-		-0-
02	2286 N	415	-0-	-1871	-0-	18	1	397	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	18	1	377	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	20	1	388	2	Y	-0-		-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	-0-		-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-		-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1999	-0-	1999	8916	87	1	1912	2	Y	-0-		-0-
02	11795 X	2879	-0-	-8916	-0-	125	1	2754	2	Y	-0-		-0-
03	2945 X	2675	-0-	-270	-0-	121	1	2554	2	Y	-0-		-0-
04	2850 X	2046	-0-	-804	-0-	94	1	1952	2	Y	-0-		-0-
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	194	1	3813	2	Y	-0-		-0-
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	168	1	3239	2	Y	-0-		-0-
07	2945 X	1754	-0-	-1191	-0-	96	1	1658	2	Y	-0-		-0-
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	195	1	3783	2	Y	-0-		-0-
09	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	76	1	1489	2	Y	-0-		-0-
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	162	1	3123	2	Y	-0-		-0-
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	134	1	2375	2	Y	-0-		-0-
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,104											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

01	0	3504	-0-	3504	19140	152	1	3352	2	Y	-0-		-0-
02	23466 X	4326	-0-	-19140	-0-	188	1	4138	2	Y	-0-		-0-
03	5456 X	4668	-0-	-788	-0-	212	1	4456	2	Y	-0-		-0-
04	5280 X	4488	-0-	-792	-0-	207	1	4281	2	Y	-0-		-0-
05	4805 X	4604	-0-	-201	-0-	222	1	4382	2	Y	-0-		-0-
06	4650 X	4589	-0-	-61	-0-	226	1	4363	2	Y	-0-		-0-
07	4805 X	4541	-0-	-264	-0-	248	1	4293	2	Y	-0-		-0-
08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	235	1	4573	2	Y	-0-		-0-
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	227	1	4441	2	Y	-0-		-0-
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	231	1	4447	2	Y	-0-		-0-
11	4290 X	3435	-0-	-855	-0-	184	1	3251	2	Y	-0-		-0-
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,309											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

01	0	37	-0-	37	184	2	1	35	2	Y	-0-	-0-			
02	208 N	24	-0-	-184	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-			
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-			
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-			
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-			
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-			
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-			
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-			
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-			
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	-0-			
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-			
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			528											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1959	-0-	1959	8368	85	1	1874	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1845	-0-	-955	7413	80	1	1765	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2187	-0-	-913	6500	99	1	2088	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1951	-0-	-1049	5451	90	1	1861	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1940	-0-	-1160	4291	94	1	1846	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1970	-0-	-1030	3261	97	1	1873	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1637	-0-	-1463	1798	89	1	1548	2	Y	-0-		-0-
08		3064 N	1266	-0-	-1798	-0-	62	1	1204	2	Y	-0-		-0-
09		1980 N	690	-0-	-1290	-0-	34	1	656	2	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1621	-0-	-22	-0-	80	1	1541	2	Y	-0-		-0-
11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	80	1	1426	2	Y	-0-		-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,572				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

01		0	1310	-0-	1310	5309	57	1	1253	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1189	-0-	-1611	3698	52	1	1137	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1402	-0-	-1698	2000	64	1	1338	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1351	-0-	-1649	351	62	1	1289	2	Y	-0-		-0-
05		1726 N	1375	-0-	-351	-0-	66	1	1309	2	Y	-0-		-0-
06		1350 N	1194	-0-	-156	-0-	59	1	1135	2	Y	-0-		-0-
07		1395 N	938	-0-	-457	-0-	51	1	887	2	Y	-0-		-0-
08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	Y	-0-		-0-
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	71	1	1385	2	Y	-0-		-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	-0-		-0-
11		1290 N	1051	-0-	-239	-0-	56	1	995	2	Y	-0-		-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,003				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

RAINER, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	1955	-0-	1955	1955	85	1	1870	2	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	2585	-0-	2585	4540	117	1	2468	2	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	2617	-0-	2617	7157	121	1	2496	2	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	2131	-0-	2131	9288	103	1	2028	2	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	1866	-0-	1866	11154	92	1	1774	2	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	1707	-0-	1707	12861	93	1	1614	2	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	1371	-0-	1371	14232	67	1	1304	2	Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	916	-0-	916	15148	45	1	871	2	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	1659	-0-	1659	16807	82	1	1577	2	Y	-0-		-0-
11		18307 X	1500	-0-	-16807	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-		-0-
12		961 N NO RPT	-0-	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,307				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

01		0	944	-0-	944	3754	41	1	903	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	919	-0-	-1881	1873	40	1	879	2	Y	-0-		-0-
03		2867 N	994	-0-	-1873	-0-	45	1	949	2	Y	-0-		-0-
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-		-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	Y	-0-		-0-
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-		-0-
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	2	Y	-0-		-0-
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	48	1	938	2	Y	-0-		-0-
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-		-0-
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	Y	-0-		-0-
11		840 N	815	-0-	-25	-0-	44	1	771	2	Y	-0-		-0-
12		868 N NO RPT	-0-	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,895				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692

01		0	12283	-0-	12283	88147	533	1	11750	2	Y	-0-		-0-
02		97800 X	9653	-0-	-88147	-0-	419	1	9234	2	Y	-0-		-0-
03		29512 X	11494	-0-	-18018	-0-	521	1	10973	2	Y	-0-		-0-
04		17340 X	10268	-0-	-7072	-0-	474	1	9794	2	Y	-0-		-0-
05		14725 X	9333	-0-	-5392	-0-	451	1	8882	2	Y	-0-		-0-
06		11880 X	8714	-0-	-3166	-0-	430	1	8284	2	Y	-0-		-0-
07		11501 X	7951	-0-	-3550	-0-	434	1	7517	2	Y	-0-		-0-
08		10695 X	7365	-0-	-3330	-0-	360	1	7005	2	Y	-0-		-0-
09		10260 X	6751	-0-	-3509	-0-	329	1	6422	2	Y	-0-		-0-
10		9331 X	5244	-0-	-4087	-0-	259	1	4985	2	Y	-0-		-0-
11		8700 X	6772	-0-	-1928	-0-	362	1	6410	2	Y	-0-		-0-
12		7936 X NO RPT	-0-	-0-	-7936	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			95,828				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	7537	-0-	7537	39435	774	1	6763	2	Y	-0-			-0-
02	44496 X	5061	-0-	-39435	-0-	623	1	4438	2	Y	-0-			-0-
03	23870 X	5527	-0-	-18343	-0-	697	1	4830	2	Y	-0-			-0-
04	7290 X	4660	-0-	-2630	-0-	647	1	4013	2	Y	-0-			-0-
05	7533 X	3620	-0-	-3913	-0-	620	1	3000	2	Y	-0-			-0-
06	7290 X	4168	-0-	-3122	-0-	636	1	3532	2	Y	-0-			-0-
07	5611 X	3814	-0-	-1797	-0-	650	1	3164	2	Y	-0-			-0-
08	4619 X	3730	-0-	-889	-0-	615	1	3115	2	Y	-0-			-0-
09	4470 X	3592	-0-	-878	-0-	605	1	2987	2	Y	-0-			-0-
10	4309 X	3866	-0-	-443	-0-	635	1	3231	2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3532	-0-	-638	-0-	617	1	2915	2	Y	-0-			-0-
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

01	0	25	-0-	25	120	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
02	122 N	2	-0-	-120	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1462	-0-	1462	8644	63 1	1399 2	Y	-0-			-0-
02	11430 X	2786	-0-	-8644	-0-	121 1	2665 2	Y	-0-			-0-
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	132 1	2786 2	Y	-0-			-0-
04	2400 X	2154	-0-	-246	-0-	99 1	2055 2	Y	-0-			-0-
05	2728 X	1497	-0-	-1231	-0-	72 1	1425 2	Y	-0-			-0-
06	2640 N	2426	-0-	-214	-0-	120 1	2306 2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	1957	-0-	-275	-0-	107 1	1850 2	Y	-0-			-0-
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	126 1	2442 2	Y	-0-			-0-
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	126 1	2471 2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1512	-0-	-441	-0-	75 1	1437 2	Y	-0-			-0-
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	132 1	2330 2	Y	-0-			-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,339				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

01	0	177	-0-	177	697	8 1	169 2	Y	-0-			-0-
02	907 N	210	-0-	-697	-0-	9 1	201 2	Y	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 2	Y	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	Y	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	Y	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	Y	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	6 1	125 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	43	-0-	-107	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,764				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

01	0	1520	-0-	1520	5955	66 1	1454 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1342	-0-	-1458	4497	58 1	1284 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1403	-0-	-1697	2800	64 1	1339 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1326	-0-	-1674	1126	61 1	1265 2	Y	-0-			-0-
05	2451 N	1325	-0-	-1126	-0-	64 1	1261 2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	64 1	1239 2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1194	-0-	-170	-0-	65 1	1129 2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	60 1	1162 2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	59 1	1144 2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	60 1	1148 2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	62 1	1106 2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,214				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2130	-0-	2130	8909	92	1	2038	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1792	-0-	-1008	7901	78	1	1714	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1821	-0-	-1279	6622	83	1	1738	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2521	-0-	-479	6143	116	1	2405	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2172	-0-	-928	5215	105	1	2067	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	952	-0-	-2048	3167	47	1	905	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2643	-0-	-457	2710	144	1	2499	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2594	-0-	-506	2204	127	1	2467	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2562 N	358	-0-	-2204	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2201 N	1572	-0-	-629	-0-	78	1	1494	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	133	1	2352	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,040											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

01	0	1603	-0-	1603	6304	70	1	1533	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1253	-0-	-1547	4757	54	1	1199	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1437	-0-	-1663	3094	65	1	1372	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1480	-0-	-1520	1574	68	1	1412	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2987 N	1413	-0-	-1574	-0-	68	1	1345	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	929	-0-	-590	-0-	51	1	878	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	68	1	1330	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	102	1	1968	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	94	1	1665	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,170											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

01	0	1410	-0-	1410	4646	61	1	1349	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1016	-0-	-1784	2862	44	1	972	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1187	-0-	-1913	949	54	1	1133	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1976 N	1027	-0-	-949	-0-	47	1	980	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	923	-0-	-157	-0-	46	1	877	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	57	1	990	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	955	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	50	1	966	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	859	-0-	-251	-0-	46	1	813	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,822											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	839	-0-	839	3242	36	1	803	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	734	-0-	-2066	1176	32	1	702	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1977 N	801	-0-	-1176	-0-	36	1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	37	1	725	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	743	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	32	1	625	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,374				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

01	0	431	-0-	431	1485	19	1	412	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1853 N	368	-0-	-1485	-0-	16	1	352	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	143	1	2811	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3653	-0-	653	653	180	1	3473	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3052	-0-	-48	605	167	1	2885	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2762	-0-	-338	267	135	1	2627	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2476 X	2209	-0-	-267	-0-	108	1	2101	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	110	1	2125	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	110	1	1948	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

01	0	2099	-0-	2099	6349	91	1	2008	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1625	-0-	-1175	5174	70	1	1555	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1576	-0-	-1524	3650	71	1	1505	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	810	-0-	-2190	1460	37	1	773	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2252 N	792	-0-	-1460	-0-	38	1	754	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	77	1	1490	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	84	1	1461	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	1028	-0-	-202	-0-	50	1	978	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,459				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	385	-0-	385	2113	17	1	368	2	Y	-0-		-0-
02		2547 N	434	-0-	-2113	-0-	19	1	415	2	Y	-0-		-0-
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-		-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	2	Y	-0-		-0-
05		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	124	1	2438	2	Y	-0-		-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	Y	-0-		-0-
07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1160	2	Y	-0-		-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	2	Y	-0-		-0-
09		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2230	2	Y	-0-		-0-
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	-0-		-0-
11		1020 N	779	-0-	-241	-0-	42	1	737	2	Y	-0-		-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,040				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

01		0	69	-0-	69	1335	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
02		1460 N	125	-0-	-1335	-0-	5	1	120	2	Y	-0-		-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-		-0-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-		-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-		-0-
06		330 N	271	-0-	-59	-0-	13	1	258	2	Y	-0-		-0-
07		310 N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	2	Y	-0-		-0-
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	2	Y	-0-		-0-
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	2	Y	-0-		-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-		-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,700				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

01		0	368	-0-	368	1442	16	1	352	2	Y	-0-		-0-
02		1792 N	350	-0-	-1442	-0-	15	1	335	2	Y	-0-		-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-		-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-		-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-		-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-		-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-		-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-		-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-		-0-
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-		-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,006				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1025	-0-	1025	3123	44	1	981	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	708	-0-	-2092	1031	31	1	677	2	Y	-0-			-0-
03	1701 N	670	-0-	-1031	-0-	30	1	640	2	Y	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-			-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	36	1	698	2	Y	-0-			-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	Y	-0-			-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	-0-			-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

01	0	252	-0-	252	1211	11	1	241	2	Y	-0-			-0-
02	1658 N	447	-0-	-1211	-0-	19	1	428	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	9	-0-	-487	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		859				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997												TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	1114	-0-	1114	4492	48	1	1066	2	Y	-0-				-0-	
02		2800 N	2039	-0-	-761	3731	88	1	1951	2	Y	-0-				-0-	
03		3100 N	2191	-0-	-909	2822	99	1	2092	2	Y	-0-				-0-	
04		3000 N	2032	-0-	-968	1854	94	1	1938	2	Y	-0-				-0-	
05		3100 N	2091	-0-	-1009	845	101	1	1990	2	Y	-0-				-0-	
06		2973 N	2128	-0-	-845	-0-	105	1	2023	2	Y	-0-				-0-	
07		992 N	718	-0-	-274	-0-	39	1	679	2	Y	-0-				-0-	
08		2077 N	545	-0-	-1532	-0-	27	1	518	2	Y	-0-				-0-	
09		2130 N	1258	-0-	-872	-0-	61	1	1197	2	Y	-0-				-0-	
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	Y	-0-				-0-	
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	65	1	1156	2	Y	-0-				-0-	
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,574													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997												TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198					
01		0	93	-0-	93	4291	4	1	89	2	Y	-0-				-0-	
02		2800 N	71	-0-	-2729	1562	3	1	68	2	Y	-0-				-0-	
03		2244 N	682	-0-	-1562	-0-	31	1	651	2	Y	-0-				-0-	
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-				-0-	
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	Y	-0-				-0-	
06		660 N	536	-0-	-124	-0-	26	1	510	2	Y	-0-				-0-	
07		1116 N	285	-0-	-831	-0-	16	1	269	2	Y	-0-				-0-	
08		620 N	214	-0-	-406	-0-	10	1	204	2	Y	-0-				-0-	
09		540 N	79	-0-	-461	-0-	4	1	75	2	Y	-0-				-0-	
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-				-0-	
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	Y	-0-				-0-	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,890													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997												TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412					
01		0	2952	-0-	2952	8370	128	1	2824	2	N	-0-				-0-	
02		2800 N	2363	-0-	-437	7933	102	1	2261	2	N	-0-				-0-	
03		3100 N	2621	-0-	-479	7454	119	1	2502	2	N	-0-				-0-	
04		3000 N	2343	-0-	-657	6797	108	1	2235	2	N	-0-				-0-	
05		3100 N	2085	-0-	-1015	5782	101	1	1984	2	N	-0-				-0-	
06		3000 N	2415	-0-	-585	5197	119	1	2296	2	N	-0-				-0-	
07		3100 N	2642	-0-	-458	4739	144	1	2498	2	N	-0-				-0-	
08		3100 N	2558	-0-	-542	4197	125	1	2433	2	N	-0-				-0-	
09		3000 N	1935	-0-	-1065	3132	94	1	1841	2	N	-0-				-0-	
10		3100 N	2642	-0-	-458	2674	130	1	2512	2	N	-0-				-0-	
11		3000 N	2409	-0-	-591	2083	129	1	2280	2	N	-0-				-0-	
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	68					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,965													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

01		0	877	-0-	877	3278	38	1	839	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	786	-0-	-2014	1264	34	1	752	2	Y	-0-		-0-
03		2125 N	861	-0-	-1264	-0-	39	1	822	2	Y	-0-		-0-
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	2	Y	-0-		-0-
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	2	Y	-0-		-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-		-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	773	2	Y	-0-		-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-		-0-
09		780 N	775	-0-	-5	-0-	38	1	737	2	Y	-0-		-0-
10		806 N	794	-0-	-12	-0-	39	1	755	2	Y	-0-		-0-
11		780 N	611	-0-	-169	-0-	33	1	578	2	Y	-0-		-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,765				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	47 1	1029 2	Y	-0-			3
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	42 1	924 2	Y	-0-			3
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	48 1	1019 2	Y	-0-			3
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	47 1	973 2	Y	-0-			3
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	50 1	995 2	Y	-0-			3
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	51 1	983 2	Y	-0-			3
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	57 1	983 2	Y	-0-			3
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	51 1	983 2	Y	-0-			3
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	49 1	961 2	Y	-0-			3
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	52 1	998 2	Y	-0-			3
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	53 1	933 2	Y	-0-			3
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

01	0	1525	-0-	1525	7653	66 1	1459 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1169	-0-	-1631	6022	51 1	1118 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1125	-0-	-1975	4047	51 1	1074 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1823	-0-	-1177	2870	84 1	1739 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2004	-0-	-1096	1774	97 1	1907 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1874	-0-	-1126	648	92 1	1782 2	N	-0-			-0-
07	2553 N	1905	-0-	-648	-0-	104 1	1801 2	N	-0-			-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	76 1	1481 2	N	-0-			-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	63 1	1225 2	N	-0-			-0-
10	1054 N	910	-0-	-144	-0-	45 1	865 2	N	-0-			-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	77 1	1367 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

01	0	1189	-0-	1189	5059	52 1	1137 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1068	-0-	-1732	3327	46 1	1022 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1175	-0-	-1925	1402	53 1	1122 2	Y	-0-			-0-
04	2506 N	1104	-0-	-1402	-0-	51 1	1053 2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	53 1	1051 2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	55 1	1061 2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	60 1	1033 2	Y	-0-			-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55 1	1070 2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	49 1	964 2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	910	-0-	-175	-0-	45 1	865 2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	647	-0-	-403	-0-	35 1	612 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 11094 - 11284

01	0	1839	-0-	1839	6199	80	1	1759	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1625	-0-	-1175	5024	70	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1761	-0-	-1339	3685	80	1	1681	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1657	-0-	-1343	2342	76	1	1581	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1907	-0-	-1193	1149	92	1	1815	2	Y	-0-					-0-
06	2914 N	1765	-0-	-1149	-0-	87	1	1678	2	Y	-0-					-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	103	1	1776	2	Y	-0-					-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1617	2	Y	-0-					-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	85	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,329											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		486											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BURLISON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

01		0	251	-0-	251	1011	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
02		1240 N	229	-0-	-1011	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
10		248 N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
11		240 N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,882												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

01	0	1461	-0-	1461	5888	63	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1055	-0-	-1745	4143	46	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1853	-0-	-1247	2896	84	1	1769	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1591	-0-	-1409	1487	73	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	3007 N	1520	-0-	-1487	-0-	73	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	80	1	1388	2	Y	-0-					-0-
08	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	73	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1344	-0-	-126	-0-	65	1	1279	2	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1176	-0-	-281	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1037	-0-	-403	-0-	55	1	982	2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,482											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

01	0	753	-0-	753	3148	33	1	720	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	692	-0-	-2108	1040	30	1	662	2	N	-0-					-0-
03	1836 N	796	-0-	-1040	-0-	36	1	760	2	N	-0-					-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-					-0-
05	775 N	678	-0-	-97	-0-	33	1	645	2	N	-0-					-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	N	-0-					-0-
07	775 N	678	-0-	-97	-0-	37	1	641	2	N	-0-					-0-
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	33	1	636	2	N	-0-					-0-
09	900 N	631	-0-	-269	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	N	-0-					-0-
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	33	1	577	2	N	-0-					-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,843											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3228	-0-	3228	8767	140	1	3088	2	Y	-0-		-0-
02		10792 X	2025	-0-	-8767	-0-	88	1	1937	2	Y	-0-		-0-
03		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	118	1	2485	2	Y	-0-		-0-
04		2490 X	1267	-0-	-1223	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-		-0-
05		2573 X	1216	-0-	-1357	-0-	59	1	1157	2	Y	-0-		-0-
06		2490 X	1442	-0-	-1048	-0-	71	1	1371	2	Y	-0-		-0-
07		2573 X	1490	-0-	-1083	-0-	81	1	1409	2	Y	-0-		-0-
08		2604 X	1599	-0-	-1005	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-		-0-
09		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	108	1	2118	2	Y	-0-		-0-
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	104	1	1999	2	Y	-0-		-0-
11		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	131	1	2316	2	Y	-0-		-0-
12		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,646				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

01		0	1473	-0-	1473	5482	64	1	1409	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1359	-0-	-1441	4041	59	1	1300	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	635	-0-	-2465	1576	29	1	606	2	Y	-0-		-0-
04		1918 N	342	-0-	-1576	-0-	16	1	326	2	Y	-0-		-0-
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-		-0-
06		600 N	560	-0-	-40	-0-	28	1	532	2	Y	-0-		-0-
07		341 N	49	-0-	-292	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	2	Y	-0-		-0-
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-		-0-
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	69	1	1335	2	Y	-0-		-0-
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,291				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100

01		0	-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-		-0-
02		975 N	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-		-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-		-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			Y	-0-		-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	Y	-0-		-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	Y	-0-		-0-
08		1705 N	1406	-0-	-299	-0-	69	1	1337	2	Y	-0-		-0-
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	-0-		-0-
10		1488 N	367	-0-	-1121	-0-	18	1	349	2	Y	-0-		-0-
11		1350 N	352	-0-	-998	-0-	19	1	333	2	Y	-0-		-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,103				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	611	-0-	611	1826	27	1	584	2	Y	-0-		1
02	2403 X	577	-0-	-1826	-0-	25	1	552	2	Y	-0-		1
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-		1
04	765 X	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	Y	-0-		1
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-		1
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-		1
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	2	Y	-0-		1
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-		1
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	66	1	1286	2	Y	-0-		1
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	Y	-0-		1
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	67	1	1192	2	Y	-0-		1
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		11,606											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-		3
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-		3
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	Y	-0-		3
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-		3
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	-0-		3
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-		3
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	2	Y	-0-		3
08	682 N	16	-0-	-666	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		3
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	28	1	540	2	Y	-0-		3
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-		3
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	2	Y	-0-		3
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		8,668											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

01	0	133	-0-	133	546	6	1	127	2	N	-0-		-0-
02	658 N	112	-0-	-546	-0-	5	1	107	2	N	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-		-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,690											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	47	-0-	47	115	2	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	162 N	47	-0-	-115	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

01	0	1828	-0-	1828	6988	79	1	1749	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1514	-0-	-1286	5702	66	1	1448	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1735	-0-	-1365	4337	79	1	1656	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1628	-0-	-1372	2965	75	1	1553	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	1743	-0-	-1357	1608	84	1	1659	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1705	-0-	-1295	313	84	1	1621	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2108 N	1795	-0-	-313	-0-	98	1	1697	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1606	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	81	1	1576	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	80	1	1548	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

01	0	169	-0-	169	602	7	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	756 N	154	-0-	-602	-0-	7	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	87	-0-	87	169	4	1	83	2	Y	-0-		-0-
02		243 N	74	-0-	-169	-0-	3	1	71	2	Y	-0-		-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-		-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-		-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-		-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-		-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			770				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
01		0	1311	-0-	1311	5340	57	1	1254	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1099	-0-	-1701	3639	48	1	1051	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1098	-0-	-2002	1637	50	1	1048	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1537	-0-	-1463	174	71	1	1466	2	Y	-0-		-0-
05		1669 N	1495	-0-	-174	-0-	72	1	1423	2	Y	-0-		-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	2	Y	-0-		-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	Y	-0-		-0-
08		1488 N	1243	-0-	-245	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-		-0-
09		1320 N	1011	-0-	-309	-0-	49	1	962	2	Y	-0-		-0-
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-		-0-
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	Y	-0-		-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,893				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644														
01		0	1480	-0-	1480	6175	64	1	1416	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1293	-0-	-1507	4668	56	1	1237	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	792	-0-	-2308	2360	36	1	756	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	809	-0-	-2191	169	37	1	772	2	N	-0-		-0-
05		1878 N	1709	-0-	-169	-0-	83	1	1626	2	N	-0-		-0-
06		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	N	-0-		-0-
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	57	1	984	2	N	-0-		-0-
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	94	1	1824	2	N	-0-		-0-
09		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	140	1	2740	2	N	-0-		-0-
10		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	102	1	1971	2	N	-0-		-0-
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	N	-0-		-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,298				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1313	-0-	1313	5200	57	1	1256	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1318	-0-	-1482	3718	57	1	1261	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1737	-0-	-1363	2355	79	1	1658	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1508	-0-	-1492	863	70	1	1438	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1973 N	1110	-0-	-863	-0-	54	1	1056	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	92	1	1592	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	64	1	1253	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	61	1	1172	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	81	1	1427	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

01	0	62	-0-	62	201	3	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-
02	227 N	26	-0-	-201	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		523				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

01	0	641	-0-	641	3538	58	1	583	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	233	-0-	-2567	971	37	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1441 N	470	-0-	-971	-0-	51	1	419	2	N	-0-	-0-	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3727	-0-	627	627	180	1	3547	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2759	-0-	-241	386	136	1	2623	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2885 N	2499	-0-	-386	-0-	137	1	2362	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1891 X	1748	-0-	-143	-0-	86	1	1662	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1830 X	1764	-0-	-66	-0-	86	1	1678	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	110	1	1952	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	8052				Y	-0-			-0-
02		8057 X	5	-0-	-8052			5	2	Y	-0-			-0-
03		4929 X	-0-	-0-	-4929					Y	-0-			-0-
04		2880 X	-0-	-0-	-2880					Y	-0-			-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248					Y	-0-			-0-
06		5 X	-0-	-0-	-5					Y	-0-			-0-
07		5 X	-0-	-0-	-5					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

01		0	94	-0-	94	708	4	1	90	2	N	-0-		-0-
02		873 N	165	-0-	-708		7	1	158	2	N	-0-		-0-
03		126 N	126	-0-	-0-		6	1	120	2	N	-0-		-0-
04		90 N	24	-0-	-66		1	1	23	2	N	-0-		-0-
05		186 N	151	-0-	-35		7	1	144	2	N	-0-		-0-
06		157 N	157	-0-	-0-		8	1	149	2	N	-0-		-0-
07		150 N	150	-0-	-0-		8	1	142	2	N	-0-		-0-
08		155 N	155	-0-	-0-		8	1	147	2	N	-0-		-0-
09		150 N	105	-0-	-45		5	1	100	2	N	-0-		-0-
10		155 N	118	-0-	-37		6	1	112	2	N	-0-		-0-
11		150 N	146	-0-	-4		8	1	138	2	N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,391				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324

01		0	390	-0-	390	2575	17	1	373	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	455	-0-	-2345	230	20	1	435	2	Y	-0-		-0-
03		944 N	714	-0-	-230		32	1	682	2	Y	-0-		-0-
04		860 N	860	-0-	-0-		40	1	820	2	Y	-0-		-0-
05		855 N	855	-0-	-0-		41	1	814	2	Y	-0-		-0-
06		661 N	661	-0-	-0-		33	1	628	2	Y	-0-		-0-
07		890 N	890	-0-	-0-		49	1	841	2	Y	-0-		-0-
08		906 N	906	-0-	-0-		44	1	862	2	Y	-0-		-0-
09		660 N	604	-0-	-56		29	1	575	2	Y	-0-		-0-
10		744 N	724	-0-	-20		36	1	688	2	Y	-0-		-0-
11		720 N	619	-0-	-101		33	1	586	2	Y	-0-		-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,678				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1039	-0-	1039	3748	45	1	994	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	928	-0-	-1872	1876	40	1	888	2	Y	-0-		-0-
03		2876 N	1000	-0-	-1876	-0-	45	1	955	2	Y	-0-		-0-
04		1020 N	920	-0-	-100	-0-	42	1	878	2	Y	-0-		-0-
05		1023 N	716	-0-	-307	-0-	35	1	681	2	Y	-0-		-0-
06		960 N	671	-0-	-289	-0-	33	1	638	2	Y	-0-		-0-
07		961 N	751	-0-	-210	-0-	41	1	710	2	Y	-0-		-0-
08		713 N	396	-0-	-317	-0-	19	1	377	2	Y	-0-		-0-
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	73	1	1433	2	Y	-0-		-0-
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	64	1	1235	2	Y	-0-		-0-
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	Y	-0-		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483

01		0	2186	-0-	2186	8585	95	1	2091	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1932	-0-	-868	7717	84	1	1848	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2103	-0-	-997	6720	95	1	2008	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2030	-0-	-970	5750	94	1	1936	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2048	-0-	-1052	4698	99	1	1949	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1505	-0-	-1495	3203	74	1	1431	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1577	-0-	-1523	1680	86	1	1491	2	N	-0-		-0-
08		2332 N	652	-0-	-1680	-0-	32	1	620	2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1283	-0-	-217	-0-	62	1	1221	2	N	-0-		-0-
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	N	-0-		-0-
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	90	1	1600	2	N	-0-		-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 18,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

01		0	622	-0-	622	3234	27	1	595	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	415	-0-	-2385	849	18	1	397	2	N	-0-		-0-
03		1426 N	577	-0-	-849	-0-	26	1	551	2	N	-0-		-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	N	-0-		-0-
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	N	-0-		-0-
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-		-0-
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	N	-0-		-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	N	-0-		-0-
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	N	-0-		-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	2	N	-0-		-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-		-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 6,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	31	-0-	31	1403	31	1			Y	-0-					-0-
02		1426 N	23	-0-	-1403	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			54		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SMYTHE GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 180682		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11116 - 11264	
01		0	2880	-0-	2880	10487	125	1	2755	2	Y	-0-					-0-				
02		2800 N	2349	-0-	-451	10036	102	1	2247	2	Y	-0-					-0-				
03		3100 N	2312	-0-	-788	9248	105	1	2207	2	Y	-0-					-0-				
04		3000 N	2631	-0-	-369	8879	121	1	2510	2	Y	-0-					-0-				
05		3100 N	2740	-0-	-360	8519	132	1	2608	2	Y	-0-					-0-				
06		3000 N	2853	-0-	-147	8372	141	1	2712	2	Y	-0-					-0-				
07		3100 N	2841	-0-	-259	8113	155	1	2686	2	Y	-0-					-0-				
08		3100 N	2843	-0-	-257	7856	139	1	2704	2	Y	-0-					-0-				
09		3000 N	2784	-0-	-216	7640	136	1	2648	2	Y	-0-					-0-				
10		3100 N	2664	-0-	-436	7204	131	1	2533	2	Y	-0-					-0-				
11		3000 N	2636	-0-	-364	6840	141	1	2495	2	Y	-0-					-0-				
12		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	4205					Y	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			29,533		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

MAE B. VANCE GU												WELL #: 6		RRCID -> 181010		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9140 - 9811	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	920	-0-	920	2961	40	1	880	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	835	-0-	-1965	996	36	1	799	2	Y	-0-		-0-
03		1879 N	883	-0-	-996	-0-	40	1	843	2	Y	-0-		-0-
04		900 N	848	-0-	-52	-0-	39	1	809	2	Y	-0-		-0-
05		930 N	819	-0-	-111	-0-	40	1	779	2	Y	-0-		-0-
06		840 N	756	-0-	-84	-0-	37	1	719	2	Y	-0-		-0-
07		868 N	812	-0-	-56	-0-	44	1	768	2	Y	-0-		-0-
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	Y	-0-		-0-
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-		-0-
10		806 N	760	-0-	-46	-0-	37	1	723	2	Y	-0-		-0-
11		810 N	745	-0-	-65	-0-	40	1	705	2	Y	-0-		-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,002				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

01		0	249	-0-	249	1668	11	1	238	2	Y	-0-		-0-
02		1937 N	269	-0-	-1668	-0-	12	1	257	2	Y	-0-		-0-
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	2	Y	-0-		-0-
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-		-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-		-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	2	Y	-0-		-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-		-0-
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	-0-		-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-		-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	592	2	Y	-0-		-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,107				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

01		0	1000	-0-	1000	3786	43	1	957	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	853	-0-	-1947	1839	37	1	816	2	Y	-0-		-0-
03		2853 N	1014	-0-	-1839	-0-	46	1	968	2	Y	-0-		-0-
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	2	Y	-0-		-0-
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	49	1	969	2	Y	-0-		-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	-0-		-0-
07		1085 N	831	-0-	-254	-0-	45	1	786	2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	962	-0-	-61	-0-	47	1	915	2	Y	-0-		-0-
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	53	1	1033	2	Y	-0-		-0-
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	Y	-0-		-0-
11		930 N	841	-0-	-89	-0-	45	1	796	2	Y	-0-		-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,793				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

01	0	660	-0-	660	2833	58	1	602	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	620	-0-	-2180	653	54	1	566	2	Y	-0-				-0-
03	1322 N	669	-0-	-653	-0-	60	1	609	2	Y	-0-				-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	2	Y	-0-				-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	65	1	665	2	Y	-0-				-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	Y	-0-				-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	71	1	690	2	Y	-0-				-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	Y	-0-				-0-
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	54	1	472	2	Y	-0-				-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	66	1	671	2	Y	-0-				-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	Y	-0-				-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	401	-0-	401	1721	17	1	384	2	Y	-0-		-0-
02	2081 N	360	-0-	-1721	-0-	16	1	344	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	18	1	369	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	17	1	349	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	18	1	346	2	Y	-0-		-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-		-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-		-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-		-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

01	0	1466	-0-	1466	4695	64	1	1402	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	1222	-0-	1222	5917	53	1	1169	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	1455	-0-	1455	7372	66	1	1389	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1358	-0-	1358	8730	63	1	1295	2	Y	-0-		-0-
05	9821 X	1091	-0-	-8730	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-		-0-
06	658 X	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	889	-0-	-10	-0-	49	1	840	2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	880	-0-	-205	-0-	43	1	837	2	Y	-0-		-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	650	2	Y	-0-		-0-
10	899 N	705	-0-	-194	-0-	35	1	670	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	559	-0-	-281	-0-	30	1	529	2	Y	-0-		-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

01	0	2764	-0-	2764	10636	120	1	2644	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1777	-0-	-1023	9613	77	1	1700	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2945	-0-	-155	9458	134	1	2811	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2579	-0-	-421	9037	119	1	2460	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2775	-0-	-325	8712	134	1	2641	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2709	-0-	-291	8421	134	1	2575	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2798	-0-	-302	8119	153	1	2645	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3296	-0-	196	8315	161	1	3135	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3011	-0-	11	8326	147	1	2864	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	2875	-0-	-225	8101	142	1	2733	2	N	-0-		-0-
11	10625 X	2524	-0-	-8101	-0-	135	1	2389	2	N	-0-		-0-
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1391	-0-	1391	5387	60	1	1331	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1106	-0-	-1694	3693	48	1	1058	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1339	-0-	-1761	1932	61	1	1278	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	1198	-0-	-1802	130	55	1	1143	2	N	-0-				-0-
05	2276 N	2146	-0-	-130	-0-	104	1	2042	2	N	-0-				-0-
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	124	1	2390	2	N	-0-				-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	117	1	2017	2	N	-0-				-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	114	1	2211	2	N	-0-				-0-
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	110	1	2149	2	N	-0-				-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	109	1	2108	2	N	-0-				-0-
11	2250 N	1678	-0-	-572	-0-	90	1	1588	2	N	-0-				-0-
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

01	0	2112	-0-	2112	7911	92	1	2020	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1824	-0-	-976	6935	79	1	1745	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1763	-0-	-1337	5598	80	1	1683	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	1617	-0-	-1383	4215	75	1	1542	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	1623	-0-	-1477	2738	78	1	1545	2	N	-0-				-0-
06	3000 N	1583	-0-	-1417	1321	78	1	1505	2	N	-0-				-0-
07	2669 N	1348	-0-	-1321	-0-	74	1	1274	2	N	-0-				-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	N	-0-				-0-
09	1590 N	1549	-0-	-41	-0-	75	1	1474	2	N	-0-				-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	80	1	1551	2	N	-0-				-0-
11	1620 N	1501	-0-	-119	-0-	80	1	1421	2	N	-0-				-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

01	0	1328	-0-	1328	6020	484	1	844	2	Y	-0-				-0-
02	8466 X	2446	-0-	-6020	-0-	500	1	1946	2	Y	-0-				-0-
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	653	1	3903	2	Y	-0-				-0-
04	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	646	1	3996	2	Y	-0-				-0-
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	675	1	4089	2	Y	-0-				-0-
06	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	659	1	3974	2	Y	-0-				-0-
07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	677	1	3629	2	Y	-0-				-0-
08	4805 X	1540	-0-	-3265	-0-	502	1	1038	2	Y	-0-				-0-
09	4650 X	2082	-0-	-2568	-0-	532	1	1550	2	Y	-0-				-0-
10	4774 X	3306	-0-	-1468	-0-	601	1	2705	2	Y	-0-				-0-
11	4620 X	3795	-0-	-825	-0-	623	1	3172	2	Y	-0-				-0-
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 37,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE					
01		0	526	-0-	526	2141	23 1	503 2	Y	-0-			-0-
02		2604 N	463	-0-	-2141	-0-	20 1	443 2	Y	-0-			-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	20 1	419 2	Y	-0-			-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	27 1	549 2	Y	-0-			-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	26 1	505 2	Y	-0-			-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	25 1	474 2	Y	-0-			-0-
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	49 1	845 2	Y	-0-			-0-
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	46 1	896 2	Y	-0-			-0-
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	48 1	934 2	Y	-0-			-0-
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	50 1	958 2	Y	-0-			-0-
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	50 1	891 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,801				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

01		0	18	-0-	18	130	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
02		166 N	36	-0-	-130	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
11		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			254				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

01		0	646	-0-	646	2332	28 1	618 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	660	-0-	-2140	192	29 1	631 2	Y	-0-			-0-
03		1379 N	1187	-0-	-192	-0-	54 1	1133 2	Y	-0-			-0-
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	41 1	853 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	152	-0-	-530	-0-	7 1	145 2	Y	-0-			-0-
06		660 N	457	-0-	-203	-0-	23 1	434 2	Y	-0-			-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	51 1	887 2	Y	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	19 1	364 2	Y	-0-			-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	35 1	691 2	Y	-0-			-0-
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	61 1	1168 2	Y	-0-			-0-
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	29 1	522 2	Y	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,823				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	899	-0-	899	4036	39	1	860	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	969	-0-	-1831	2205	42	1	927	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1046	-0-	-2054	151	47	1	999	2	N	-0-		-0-
04		1154 N	1003	-0-	-151	-0-	46	1	957	2	N	-0-		-0-
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	2	N	-0-		-0-
06		1020 N	628	-0-	-392	-0-	31	1	597	2	N	-0-		-0-
07		1023 N	628	-0-	-395	-0-	34	1	594	2	N	-0-		-0-
08		1085 N	771	-0-	-314	-0-	38	1	733	2	N	-0-		-0-
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	45	1	880	2	N	-0-		-0-
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	2	N	-0-		-0-
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	N	-0-		-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,717				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

01		0	1339	-0-	1339	5744	58	1	1281	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	120	-0-	-2680	3064	5	1	115	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1210	-0-	-1890	1174	55	1	1155	2	Y	-0-		-0-
04		2528 N	1354	-0-	-1174	-0-	62	1	1292	2	Y	-0-		-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	2	Y	-0-		-0-
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	Y	-0-		-0-
07		1395 N	1359	-0-	-36	-0-	74	1	1285	2	Y	-0-		-0-
08		1395 N	1391	-0-	-4	-0-	68	1	1323	2	Y	-0-		-0-
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-		-0-
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-		-0-
11		1350 N	1068	-0-	-282	-0-	57	1	1011	2	Y	-0-		-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,518				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

01		0	292	-0-	292	967	13	1	279	2	Y	-0-		-0-
02		1204 N	237	-0-	-967	-0-	10	1	227	2	Y	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-		-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-		-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-		-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-		-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-		-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-		-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-		-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-		-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,190				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	660	-0-	660	2555	8	1	652	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	615	-0-	-2185	370	8	1	607	2	Y	-0-		-0-
03		1030 N	660	-0-	-370	-0-	8	1	652	2	Y	-0-		-0-
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	659	2	Y	-0-		-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	Y	-0-		-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	8	1	568	2	Y	-0-		-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	Y	-0-		-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	8	1	621	2	Y	-0-		-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	7	1	537	2	Y	-0-		-0-
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	8	1	673	2	Y	-0-		-0-
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	8	1	625	2	Y	-0-		-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

01		0	1382	-0-	1382	5138	60	1	1322	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1199	-0-	-1601	3537	52	1	1147	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1328	-0-	-1772	1765	60	1	1268	2	Y	-0-		-0-
04		2926 N	1161	-0-	-1765	-0-	54	1	1107	2	Y	-0-		-0-
05		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	59	1	1169	2	Y	-0-		-0-
06		1290 N	1270	-0-	-20	-0-	63	1	1207	2	Y	-0-		-0-
07		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	65	1	1121	2	Y	-0-		-0-
08		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-		-0-
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	2	Y	-0-		-0-
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	Y	-0-		-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

01		0	1636	-0-	1636	6208	71	1	1565	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1519	-0-	-1281	4927	66	1	1453	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1230	-0-	-1870	3057	56	1	1174	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1724	-0-	-1276	1781	80	1	1644	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1664	-0-	-1436	345	80	1	1584	2	Y	-0-		-0-
06		1926 N	1581	-0-	-345	-0-	78	1	1503	2	Y	-0-		-0-
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	85	1	1472	2	Y	-0-		-0-
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	-0-		-0-
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	79	1	1538	2	Y	-0-		-0-
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	2	Y	-0-		-0-
11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	79	1	1396	2	Y	-0-		-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 16,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		0	2494	-0-	2494	8011	108	1	2386	2	Y	-0-		-0-		
02		2800 N	1759	-0-	-1041	6970	76	1	1683	2	Y	-0-		-0-		
03		9330 X	2360	-0-	-6970	-0-	107	1	2253	2	Y	-0-		-0-		
04		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-		-0-		
05		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1933	2	Y	-0-		-0-		
06		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-		-0-		
07		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	120	1	2080	2	Y	-0-		-0-		
08		2139 X	1739	-0-	-400	-0-	85	1	1654	2	Y	-0-		-0-		
09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-		-0-		
10		2139 N	1396	-0-	-743	-0-	69	1	1327	2	Y	-0-		-0-		
11		1680 N	328	-0-	-1352	-0-	18	1	310	2	Y	-0-		-0-		
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			19,218												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PRICHARD, J. C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894																
01		0	1572	-0-	1572	7480	68	1	1504	2	N	-0-		-0-		
02		2800 N	1385	-0-	-1415	6065	60	1	1325	2	N	-0-		-0-		
03		3100 N	1497	-0-	-1603	4462	68	1	1429	2	N	-0-		-0-		
04		3000 N	1332	-0-	-1668	2794	61	1	1271	2	N	-0-		-0-		
05		3100 N	1346	-0-	-1754	1040	65	1	1281	2	N	-0-		-0-		
06		2257 N	1217	-0-	-1040	-0-	60	1	1157	2	N	-0-		-0-		
07		1364 N	1225	-0-	-139	-0-	67	1	1158	2	N	-0-		-0-		
08		1333 N	1222	-0-	-111	-0-	60	1	1162	2	N	-0-		-0-		
09		1230 N	1176	-0-	-54	-0-	57	1	1119	2	N	-0-		-0-		
10		1240 N	1123	-0-	-117	-0-	55	1	1068	2	N	-0-		-0-		
11		1170 N	1003	-0-	-167	-0-	54	1	949	2	N	-0-		-0-		
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,098												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266																
01		0	490	-0-	490	3442	21	1	469	2	N	-0-		-0-		
02		2800 N	592	-0-	-2208	1234	26	1	566	2	N	-0-		-0-		
03		1605 N	371	-0-	-1234	-0-	17	1	354	2	N	-0-		-0-		
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	918	2	N	-0-		-0-		
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-		-0-		
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	-0-		-0-		
07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	N	-0-		-0-		
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	N	-0-		-0-		
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	N	-0-		-0-		
10		1147 N	1018	-0-	-129	-0-	50	1	968	2	N	-0-		-0-		
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	N	-0-		-0-		
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,745												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1769	-0-	1769	9304	77	1	1692	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2113	-0-	-687	8617	92	1	2021	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1493	-0-	-1607	7010	68	1	1425	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2272	-0-	-728	6282	105	1	2167	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3179	-0-	79	6361	154	1	3025	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2905	-0-	-95	6266	143	1	2762	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2588	-0-	-512	5754	141	1	2447	2	N	-0-		-0-
08		8546 X	2792	-0-	-5754	-0-	137	1	2655	2	N	-0-		-0-
09		2850 X	2541	-0-	-309	-0-	124	1	2417	2	N	-0-		-0-
10		2945 X	2586	-0-	-359	-0-	128	1	2458	2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2425	-0-	-425	-0-	130	1	2295	2	N	-0-		-0-
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,663	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

01		0	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-		-0-
02		66 N	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			404	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

01		0	1748	-0-	1748	6634	76	1	1672	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1500	-0-	-1300	5334	65	1	1435	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1345	-0-	-1755	3579	61	1	1284	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1641	-0-	-1359	2220	76	1	1565	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1576	-0-	-1524	696	76	1	1500	2	N	-0-		-0-
06		1767 N	1071	-0-	-696	-0-	53	1	1018	2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1260	-0-	-445	-0-	69	1	1191	2	N	-0-		-0-
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1918	2	N	-0-		-0-
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	72	1	1399	2	N	-0-		-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	84	1	1613	2	N	-0-		-0-
11		1950 N	1931	-0-	-19	-0-	103	1	1828	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,257	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

01		0	387	-0-	387	1639	17	1	370	2	Y	-0-					-0-
02		1964 N	325	-0-	-1639	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
03		403 N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
04		360 N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
05		372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-
06		360 N	303	-0-	-57	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
08		310 N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
09		300 N	214	-0-	-86	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,327											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

01		0	56	-0-	56	220	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02		265 N	45	-0-	-220	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			325											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2702	-0-	2702	9658	117	1	2585	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2305	-0-	-495	9163	100	1	2205	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2417	-0-	-683	8480	110	1	2307	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1283	-0-	-1717	6763	59	1	1224	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1089	-0-	-2011	4752	53	1	1036	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1228	-0-	-1772	2980	61	1	1167	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1481	-0-	-1619	1361	81	1	1400	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	1814	-0-	-1286	75	89	1	1725	2	Y	-0-		-0-
09		2051 N	1976	-0-	-75	-0-	96	1	1880	2	Y	-0-		-0-
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	96	1	1848	2	Y	-0-		-0-
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	109	1	1935	2	Y	-0-		-0-
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,283				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

01		0	3115	-0-	3115	13570	672	1	2443	2	Y	-0-		-0-
02		16776 X	3206	-0-	-13570	-0-	604	1	2602	2	Y	-0-		-0-
03		4929 X	4707	-0-	-222	-0-	749	1	3958	2	Y	-0-		-0-
04		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	753	1	4342	2	Y	-0-		-0-
05		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	707	1	2883	2	Y	-0-		-0-
06		4560 X	2894	-0-	-1666	-0-	659	1	2235	2	Y	-0-		-0-
07		5270 X	3145	-0-	-2125	-0-	702	1	2443	2	Y	-0-		-0-
08		5270 X	4068	-0-	-1202	-0-	733	1	3335	2	Y	-0-		-0-
09		5100 X	4724	-0-	-376	-0-	747	1	3977	2	Y	-0-		-0-
10		3596 X	3085	-0-	-511	-0-	674	1	2411	2	Y	-0-		-0-
11		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	735	1	3504	2	Y	-0-		-0-
12		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,868				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-		-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-		-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-		-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-		-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-		-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	Y	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,808				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	762	-0-	762	4590	33	1	729	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1702	-0-	-1098	3492	74	1	1628	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1793	-0-	-1307	2185	81	1	1712	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1339	-0-	-1661	524	62	1	1277	2	Y	-0-		-0-
05	1746 N	1222	-0-	-524	-0-	59	1	1163	2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	70	1	1341	2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-		-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-		-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-		-0-
10	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-		-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	87	1	1541	2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,429			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1016	-0-	1016	3997	44	1	972	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	902	-0-	-1898	2099	39	1	863	2	Y	-0-		-0-
03		3092 N	993	-0-	-2099	-0-	45	1	948	2	Y	-0-		-0-
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	44	1	913	2	Y	-0-		-0-
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	925	2	Y	-0-		-0-
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	Y	-0-		-0-
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	Y	-0-		-0-
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	917	2	Y	-0-		-0-
09		960 N	927	-0-	-33	-0-	45	1	882	2	Y	-0-		-0-
10		961 N	906	-0-	-55	-0-	45	1	861	2	Y	-0-		-0-
11		930 N	859	-0-	-71	-0-	46	1	813	2	Y	-0-		-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,419				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

01		0	743	-0-	743	2981	32	1	711	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	664	-0-	-2136	845	29	1	635	2	Y	-0-		-0-
03		1575 N	730	-0-	-845	-0-	33	1	697	2	Y	-0-		-0-
04		720 N	703	-0-	-17	-0-	32	1	671	2	Y	-0-		-0-
05		744 N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	Y	-0-		-0-
06		720 N	714	-0-	-6	-0-	35	1	679	2	Y	-0-		-0-
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	737	2	Y	-0-		-0-
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-		-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-		-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	-0-		-0-
11		660 N	644	-0-	-16	-0-	34	1	610	2	Y	-0-		-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,880				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

01		0	1512	-0-	1512	6049	66	1	1446	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1358	-0-	-1442	4607	59	1	1299	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1491	-0-	-1609	2998	68	1	1423	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1415	-0-	-1585	1413	65	1	1350	2	N	-0-		-0-
05		2909 N	1496	-0-	-1413	-0-	72	1	1424	2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1421	-0-	-19	-0-	70	1	1351	2	N	-0-		-0-
07		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	77	1	1331	2	N	-0-		-0-
08		1488 N	1450	-0-	-38	-0-	71	1	1379	2	N	-0-		-0-
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	70	1	1363	2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1370	-0-	-25	-0-	68	1	1302	2	N	-0-		-0-
11		1410 N	1200	-0-	-210	-0-	64	1	1136	2	N	-0-		-0-
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,554				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3541	-0-	3541	14071	154	1	3387	2	N	-0-	-0-	-0-
02	17161 X	3090	-0-	-14071	-0-	134	1	2956	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	140	1	2954	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	151	1	3119	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	158	1	3115	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	1866	-0-	-1044	-0-	92	1	1774	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	218	1	3772	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	170	1	3303	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2910 X	2568	-0-	-342	-0-	125	1	2443	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	164	1	3157	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2910 X	2673	-0-	-237	-0-	143	1	2530	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 34,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2659	-0-	2659	10684	115	1	2544	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11384 X	700	-0-	-10684	-0-	30	1	670	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3162 X	10	-0-	-3152	-0-	10	2			N	-0-	-0-	-0-
04	2580 X	1974	-0-	-606	-0-	91	1	1883	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2666 X	2264	-0-	-402	-0-	109	1	2155	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	133	1	2572	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	177	1	3061	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	126	1	2447	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2700 X	2297	-0-	-403	-0-	112	1	2185	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3224 X	2196	-0-	-1028	-0-	108	1	2088	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3120 X	1634	-0-	-1486	-0-	87	1	1547	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4361	-0-	4361	16494	189	1	4172	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	20228 X	3734	-0-	-16494	-0-	162	1	3572	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	213	1	4490	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4440 X	4267	-0-	-173	-0-	197	1	4070	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	237	1	4678	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	240	1	4621	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4588 X	3761	-0-	-827	-0-	205	1	3556	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4929 X	3865	-0-	-1064	-0-	189	1	3676	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4830 X	3619	-0-	-1211	-0-	176	1	3443	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4991 X	3915	-0-	-1076	-0-	193	1	3722	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4830 X	3069	-0-	-1761	-0-	164	1	2905	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 45,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		0	2789	-0-	2789	10322	121	1	2668	2	N	-0-				97
02		13434 X	3112	-0-	-10322	-0-	135	1	2977	2	N	-0-				97
03		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	158	1	3333	2	N	-0-				97
04		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	198	1	4103	2	N	-0-				97
05		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	232	1	4575	2	N	-0-				97
06		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	185	1	3576	2	N	-0-				97
07		4433 X	3624	-0-	-809	-0-	198	1	3426	2	N	-0-				97
08		4805 X	2971	-0-	-1834	-0-	145	1	2826	2	N	-0-				97
09		4650 X	3815	-0-	-835	-0-	186	1	3629	2	N	-0-				97
10		4805 X	3865	-0-	-940	-0-	191	1	3674	2	N	-0-				97
11		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	217	1	3838	2	N	-0-				97
12		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT				97
TOTAL GAS PROD:			40,591				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

01		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	343	1	7568	2	Y	-0-				32
02		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	303	1	6680	2	Y	-0-				32
03		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	359	1	7552	2	Y	-0-				32
04		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	346	1	7153	2	Y	-0-				32
05		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	365	1	7194	2	Y	-0-				32
06		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	368	1	7093	2	Y	-0-				32
07		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	401	1	6938	2	Y	-0-				32
08		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	386	1	7493	2	Y	-0-				32
09		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	372	1	7259	2	Y	-0-				32
10		7409 X	7362	-0-	-47	-0-	363	1	6999	2	Y	-0-				32
*11		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	393	1	6968	2	Y	-0-				32
12		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT				32
TOTAL GAS PROD:			82,896				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

01		1743 N	862	-0-	-881	-0-	39	1	823	2	N	-0-				64
02		784 N	741	-0-	-43	-0-	33	1	708	2	N	-0-				64
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	N	-0-				64
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	N	-0-				64
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	2	N	-0-				64
06		840 N	824	-0-	-16	-0-	37	1	787	2	N	-0-				64
07		868 N	866	-0-	-182	-0-	31	1	655	2	N	-0-				64
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	N	-0-				64
09		810 N	736	-0-	-74	-0-	33	1	703	2	N	-0-				64
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	N	-0-				64
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	746	2	N	-0-				64
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	N	-0-				64
TOTAL GAS PROD:			9,572				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	3389	2		N	-0-			115	
02		2436 X	2296	-0-	-140	-0-	-0-	2294	2	2 9	N	2			117	
03		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			117	
04		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			117	
05		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			117	
06		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			117	
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			117	
08		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	-0-	5624	2	3 9	N	3			120	
09		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	-0-	5818	2		N	-0-			120	
10		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	-0-	4943	2		N	-0-			120	
11		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-			120	
12		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	-0-	4895	2		N	-0-			120	
TOTAL GAS PROD:			46,605											TOTAL CONDENSATE PROD:	5	

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10497 - 11297

01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			83	
02		1708 N	1609	-0-	-99	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			83	
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			83	
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			83	
05		1767 N	1683	-0-	-84	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			83	
06		1830 N	1640	-0-	-190	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			83	
07		1891 N	1709	-0-	-182	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			83	
08		1674 N	1116	-0-	-558	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			83	
09		1650 N	1162	-0-	-488	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			83	
10		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-			83	
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			83	
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			83	
TOTAL GAS PROD:			21,622											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973

01		0	101	-0-	101	1123	101	2			N	-0-			41	
02		1259 N	136	-0-	-1123	-0-	136	2			N	-0-			41	
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			41	
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			41	
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			41	
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			41	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			41	
08		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-			41	
09		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-			41	
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			41	
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			41	
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			41	
TOTAL GAS PROD:			1,299											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			70
02		2520 X	2459	-0-	-61	-0-	2459	2		N	-0-			70
03		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			70
04		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			70
05		3162 X	2807	-0-	-355	-0-	2807	2		N	-0-			70
06		3060 X	2677	-0-	-383	-0-	2677	2		N	-0-			70
07		3224 X	1805	-0-	-1419	-0-	1805	2		N	-0-			70
08		3224 X	2729	-0-	-495	-0-	2729	2		N	-0-			70
09		3120 X	2047	-0-	-1073	-0-	2047	2		N	-0-			70
10		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			70
11		2670 X	2401	-0-	-269	-0-	2401	2		N	-0-			70
12		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:			32,283											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

01		0	3252	-0-	3252	3252	3252	2		N	-0-			32
02		2800 N	2676	-0-	-124	3128	2676	2		N	-0-			32
03		3100 N	2882	-0-	-218	2910	2882	2		N	-0-			32
04		5679 X	2769	-0-	-2910	-0-	2769	2		N	-0-			32
05		2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2		N	-0-			32
06		2880 X	2697	-0-	-183	-0-	2697	2		N	-0-			32
07		2976 X	2760	-0-	-216	-0-	2760	2		N	-0-			32
08		2883 X	2694	-0-	-189	-0-	2694	2		N	-0-			32
09		2760 X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2		N	-0-			32
10		2759 N	2699	-0-	-60	-0-	2699	2		N	-0-			32
11		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			32
12		2759 N	2673	-0-	-86	-0-	2673	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			33,192											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

01		0	64	-0-	64	746	64	2		Y	-0-			-0-
02		999 N	253	-0-	-746	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
10		527 N	255	-0-	-272	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
12		341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,137											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	142	-0-	142	3676	142 2		Y	-0-			-0-
02	6363 X	2687	-0-	-3676	-0-	2687 2		Y	-0-			-0-
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		Y	-0-			-0-
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		Y	-0-			-0-
05	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		Y	-0-			-0-
06	1920 X	1022	-0-	-898	-0-	1022 2		Y	-0-			-0-
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		Y	-0-			-0-
08	1984 X	992	-0-	-992	-0-	992 2		Y	-0-			-0-
09	1920 X	549	-0-	-1371	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
10	1984 X	1545	-0-	-439	-0-	1545 2		Y	-0-			-0-
11	1920 X	467	-0-	-1453	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
12	1984 X	290	-0-	-1694	-0-	290 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,963				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

XTO ENERGY INC. 945936
 SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 11198 - 11317

01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	79 1	2624 2	N	-0-			-0-
02	2352 N	2328	-0-	-24	-0-	68 1	2260 2	N	-0-			-0-
03	2604 N	2406	-0-	-198	-0-	70 1	2336 2	N	-0-			-0-
04	2520 N	2183	-0-	-337	-0-	64 1	2119 2	N	-0-			-0-
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	77 1	2572 2	N	-0-			-0-
06	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	71 1	2356 2	N	-0-			-0-
07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	87 1	2885 2	N	-0-			-0-
08	2604 N	2539	-0-	-65	-0-	74 1	2465 2	N	-0-			-0-
09	2430 N	1998	-0-	-432	-0-	58 1	1940 2	N	-0-			-0-
10	2604 N	1610	-0-	-994	-0-	47 1	1563 2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2315	-0-	-145	-0-	67 1	2248 2	N	-0-			-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	62 1	2067 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,259				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	680	-0-	680	2702	20	1	660	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	633	-0-	-2167	535	18	1	615	2	N	-0-		-0-
03		1206 N	671	-0-	-535	-0-	20	1	651	2	N	-0-		-0-
04		660 N	616	-0-	-44	-0-	18	1	598	2	N	-0-		-0-
05		713 N	662	-0-	-51	-0-	19	1	643	2	N	-0-		-0-
06		660 N	627	-0-	-33	-0-	18	1	609	2	N	-0-		-0-
07		651 N	637	-0-	-14	-0-	19	1	618	2	N	-0-		-0-
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	N	-0-		-0-
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	732	2	N	-0-		-0-
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	815	2	N	-0-		-0-
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	24	1	789	2	N	-0-		-0-
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	794	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,486				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

01		0	385	-0-	385	1516	385	2		N	-0-			-0-
02		1875 N	359	-0-	-1516	-0-	359	2		N	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
04		330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05		341 N	165	-0-	-176	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06		330 N	108	-0-	-222	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,274				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

01		0	775	-0-	775	3092	23	1	752	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	614	-0-	-2186	906	18	1	596	2	N	-0-		-0-
03		1461 N	555	-0-	-906	-0-	16	1	539	2	N	-0-		-0-
04		750 N	610	-0-	-140	-0-	18	1	592	2	N	-0-		-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	N	-0-		-0-
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	N	-0-		-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	724	2	N	-0-		-0-
08		1054 N	743	-0-	-311	-0-	22	1	721	2	N	-0-		-0-
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	32	1	1069	2	N	-0-		-0-
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	1011	2	N	-0-		-0-
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	47	1	1565	2	N	-0-		-0-
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	44	1	1459	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,283				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

01	3906 X	2118	-0-	-1788	-0-	62	1	2056	2	N	-0-	-0-
02	3360 X	2309	-0-	-1051	-0-	67	1	2242	2	N	-0-	-0-
03	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	97	1	3233	2	N	-0-	-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	90	1	3004	2	N	-0-	-0-
05	2976 X	2964	-0-	-12	-0-	86	1	2878	2	N	-0-	-0-
06	3210 X	1420	-0-	-1790	-0-	41	1	1379	2	N	-0-	-0-
07	3317 X	1038	-0-	-2279	-0-	30	1	1008	2	N	-0-	-0-
08	3317 X	2696	-0-	-621	-0-	79	1	2617	2	N	-0-	-0-
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	96	1	3192	2	N	-0-	-0-
10	2976 X	2357	-0-	-619	-0-	69	1	2288	2	N	-0-	-0-
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	111	1	3689	2	N	-0-	-0-
12	3410 X	3135	-0-	-275	-0-	91	1	3044	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	54	1	1810	2	N	-0-	-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	2	N	-0-	-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	39	1	1309	2	N	-0-	-0-
04	1800 N	1341	-0-	-459	-0-	39	1	1302	2	N	-0-	-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	55	1	1821	2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	37	1	1249	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	38	1	1261	2	N	-0-	-0-
08	1891 N	1393	-0-	-498	-0-	41	1	1352	2	N	-0-	-0-
09	1290 N	958	-0-	-332	-0-	28	1	930	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	694	-0-	-608	-0-	20	1	674	2	N	-0-	-0-
11	1350 N	787	-0-	-563	-0-	23	1	764	2	N	-0-	-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

01	1858 N	1067	-0-	-791	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	501	-0-	-519	-0-	501	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	500	-0-	-802	-0-	500	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	484	-0-	-896	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-			-0-
08	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	480 N	284	-0-	-196	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,873				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

01	0	1177	-0-	1177	4665	34	1	1143	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	622	-0-	-2178	2487	18	1	604	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1263	-0-	-1837	650	37	1	1226	2	N	-0-			-0-
04	1789 N	1139	-0-	-650	-0-	33	1	1106	2	N	-0-			-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1274	2	N	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	36	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	39	1	1306	2	N	-0-			-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	26	1	875	2	N	-0-			-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	2	N	-0-			-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	35	1	1156	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,651				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

01		0	2062	-0-	2062	7472	2062	2		N	-0-			-0-													
02	9275	X	1803	-0-	-7472	-0-	1803	2		N	-0-			-0-													
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-													
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-													
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-													
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-													
07	1240	N	757	-0-	-483	-0-	757	2		N	-0-			-0-													
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-													
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-													
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-													
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-													
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 20,163														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETEE WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	404	1	2403	2	N	30	178	1			79
02	2464 X	2448	-0-	-16	-0-	33	9	391	1	N	30					109
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	33	9	387	1	N	38					147
04	2640 X	2129	-0-	-511	-0-	42	9	340	1	N	164					311
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	180	9	7	1	N	34	152	1			193
06	2640 X	66	-0-	-2574	-0-			39	9	N	35					228
07	2728 X	2382	-0-	-346	-0-	551	1	1800	2	N	28					256
08	3100 N	3746	-0-	646	646	31	9	680	1	N	34					290
09	3000 N	3316	-0-	316	962	37	9	468	1	N	29					319
10	3100 N	3221	-0-	121	1083	32	9	405	1	N	25	189	1			155
11	3068 X	1985	-0-	-1083	-0-	28	9	297	1	N	25					180
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	28	9	650	1	N	40					220
TOTAL GAS PROD:		28,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		512								

PICKTON (BACON LIME)		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 036841		COMPL. DATE 02/16/1945		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 036843		COMPL. DATE 12/13/1945		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 036844		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14	131	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36	167	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18	185	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21	211	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17	228	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21	249	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18	267	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18	92	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			168	193 1			

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7929 - 7934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7834 - 7860
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE R11 CNTY: HOPKINS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//	71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880									
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)		71624 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936										
GILLIAM "B"		WELL #:	1	RRCID ->	113473	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11459 - 11663	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)			//CONT.//	71624 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936											
GILLIAM "C"			WELL #:	1	RRCID ->	117288	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11525 - 11760			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POKEY (PETTIT)				72170 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE						
VISTA RESOURCES LLC				100139											
SCHARFF GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	251747	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	6965 - 6970			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POKEY (TRAVIS PEAK)				72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
VANCE, MAE B. "A"			WELL #:	3	RRCID ->	179692	COMPL. DATE	01/30/2023	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7170 - 7182			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	1425	-0-	1425	1425	62	1	1363	2	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	23740	-0-	23740	25165	1029	1	22711	2	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	13233	-0-	13233	38398	600	1	12633	2	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	13133	-0-	13133	51531	606	1	12527	2	Y	-0-			-0-
05	61328	X	9797	-0-	-51531	-0-	473	1	9324	2	Y	-0-			-0-
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	Y	-0-			-0-
07	26288	X	36	-0-	-26252	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		5197	-0-	5197	5197	254	1	4943	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		7816	-0-	7816	13013	381	1	7435	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		5647	-0-	5647	18660	279	1	5368	2	Y	-0-			-0-
11	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-			-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,616	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356									
VANCE, MAE B.				WELL #: 1	RRCID -> 015645	COMPL. DATE	09/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7247 - 7252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	177	1	3961	2	N	-0-		149
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	159	1	3539	2	N	-0-		149
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	165	1	3677	2	N	-0-	87 1	62
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	154	1	3437	2	N	-0-		62
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	139	1	3097	2	N	-0-		62
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	193	1	2922	2	N	-0-		62
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	92	1	2061	2	N	-0-		62
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	166	1	3714	2	N	-0-		62
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-		62
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-		62
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-		62
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		41,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)				72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159208	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7189 - 7202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5918	-0-	5918	35831	257	1	5661	2	Y	-0-		-0-
02	41174 X	5343	-0-	-35831	-0-	232	1	5111	2	Y	-0-		-0-
03	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	269	1	5664	2	Y	-0-		-0-
04	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	263	1	5448	2	Y	-0-		-0-
05	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	280	1	5516	2	Y	-0-		-0-
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	281	1	5415	2	Y	-0-		-0-
07	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	317	1	5489	2	Y	-0-		-0-
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	286	1	5563	2	Y	-0-		-0-
09	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	273	1	5328	2	Y	-0-		-0-
10	5642 X	5604	-0-	-38	-0-	276	1	5328	2	Y	-0-		-0-
11	5460 X	5269	-0-	-191	-0-	282	1	4987	2	Y	-0-		-0-
12	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCHER, A. E.				WELL #: 1	RRCID -> 160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7280 - 7292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2598	-0-	2598	11688	113	1	2485	2	Y	-0-		-0-
02	14802 X	3114	-0-	-11688	-0-	135	1	2979	2	Y	-0-		-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	155	1	3258	2	Y	-0-		-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	149	1	3083	2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	3142	-0-	-113	-0-	152	1	2990	2	Y	-0-		-0-
06	3150 X	3061	-0-	-89	-0-	151	1	2910	2	Y	-0-		-0-
07	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	165	1	2858	2	Y	-0-		-0-
08	3286 X	3047	-0-	-239	-0-	149	1	2898	2	Y	-0-		-0-
09	3180 X	2976	-0-	-204	-0-	145	1	2831	2	Y	-0-		-0-
10	3162 X	2840	-0-	-322	-0-	140	1	2700	2	Y	-0-		-0-
11	3060 X	2531	-0-	-529	-0-	135	1	2396	2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		//CONT.//		72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
WILD TURKEY		WELL #:		2	RRCID ->	168081	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7324 - 7336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BATES, LUTHER		WELL #:		1	RRCID ->	169956	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7324 - 7336			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331		WELL #:	3	RRCID ->	197849	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7288 - 7296
01	0	61	-0-	61	194	27	1	34	2	N	-0-	17
02	194 N	-0-	-0-	-194	-0-					N	13	30
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30 1
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2023 - WELL PLUGGED 2/23/2023												
TOTAL GAS PROD:		61				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

FAVORS, C. C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	252425	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7545 - 7556	
01	1705 N	1075	-0-	-630	-0-	479	1	596	2	N	-0-	-0-
02	528 N	-0-	-0-	-528	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2023 - WELL PLUGGED 2/17/2023												
TOTAL GAS PROD:		1,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)			72170 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE			
VISTA RESOURCES LLC			100139										
MASTERS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 241205		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1595	-0-	1595	4732	68 1	1523 2	N		4			77
02	2800 N	1445	-0-	-1355	3377	4 9	1381 2	N		-0-			77
03	3100 N	1598	-0-	-1502	1875	64 1	1519 2	N		3			80
04	3000 N	1625	-0-	-1375	500	76 1	1550 2	N		-0-			80
05	2269 N	1769	-0-	-500	-0-	75 1	1693 2	N		-0-			80
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	75 1	1580 2	N		-0-			80
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	78 1	1666 2	N		168	185 1		63
08	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	185 9	1531 2	N		-0-			63
09	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	71 1	1556 2	N		-0-			63
10	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	75 1	1625 2	N		-0-			63
11	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	77 1	1354 2	N		-0-			63
12	1674 N	1489	-0-	-185	-0-	75 1	1415 2	N		-0-			63
TOTAL GAS PROD:		19,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		175							

POKEY (RODESSA B)			72710 401		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405										
SMYTHE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 290426		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IMAGERY EXPLORATION, INC.			422898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE			
MILLER			WELL #: 1		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352			
01	0	669	-0-	669	3313	668 2	1 9	N		1			53
02	2800 N	526	-0-	-2274	1039	526 2		N		-0-			53
03	1677 N	638	-0-	-1039	-0-	637 2	1 9	N		1			54
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	600 2	1 9	N		1			55
05	589 N	320	-0-	-269	-0-	319 2	1 9	N		1			56
06	630 N	405	-0-	-225	-0-	405 2		N		-0-			56
07	620 N	280	-0-	-340	-0-	280 2		N		-0-			56
08	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 2		N		-0-			56
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N		-0-			56
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N		-0-			56
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N		-0-			56
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717 2	1 9	N		1			57
TOTAL GAS PROD:		6,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N		373	-0-	-185		166 1	207 2	N	-0-		17
02		168 N		-0-	-0-	-168				N	13		30
03		0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-	30 1	-0-
04		0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 A		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023 - WELL PLUGGED 2/9/2023

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
 PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 10735 - 10966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 CARR RESOURCES, INC. 135180
 RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4033	-0-	4033	4033	4031	2	2	9	N	2		194
02		5270 X	1237	-0-	-4033	-0-	1237	2			N	-0-	169 1	25
03		4991 X	4675	-0-	-316	-0-	4630	2	45	9	N	41		66
04		4830 X	4333	-0-	-497	-0-	4327	2	6	9	N	5		71
05		4185 X	3904	-0-	-281	-0-	3859	2	45	9	N	41		112
06		4530 X	3941	-0-	-589	-0-	3941	2			N	-0-		112
07		4681 X	3630	-0-	-1051	-0-	3630	2			N	-0-		112
08		4681 X	2217	-0-	-2464	-0-	2204	2	13	9	N	12		124
09		4320 X	761	-0-	-3559	-0-	755	2	6	9	N	5		129
10		4061 X	282	-0-	-3779	-0-	282	2			N	-0-		129
11		3930 X	227	-0-	-3703	-0-	227	2			N	-0-		129
12		3627 X	768	-0-	-2859	-0-	768	2			N	-0-		129

TOTAL GAS PROD: 30,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
BURGHER "A"				WELL #: 3	RRCID -> 176465	COMPL. DATE 12/25/1999	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8223	- 8279					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
RED LAKE UNIT #3				WELL #: 1	RRCID -> 015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300	- 8338			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	794	-0-	794	3726	794	2		N	-0-			93
02		2800 N	243	-0-	-2557	1169	243	2		N	-0-			93
03		1837 N	668	-0-	-1169	-0-	664	2	4 9	N	4			97
04		780 N	601	-0-	-179	-0-	601	2		N	-0-			97
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			97
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1 9	N	1			98
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			98
08		837 N	700	-0-	-137	-0-	700	2		N	-0-			98
09		810 N	677	-0-	-133	-0-	677	2		N	-0-			98
10		806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2		N	-0-			98
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			98
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:			8,497								5			TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
HORTON				WELL #: 1	RRCID -> 282331	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 8210	- 8225					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		75305 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370														
BALL, P. D. C. EST.		WELL #: 2A		RRCID -> 038361		COMPL. DATE 02/20/1966		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					113
07	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BALL, P. D. C. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 273060		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RED LAKE (TRAVIS PEAK)		75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
MCADAMS "B"		WELL #: 4U		RRCID -> 233228		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RED LAKE (WOODBINE)		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		598796													
BRACKENS		WELL #: 1		RRCID -> 225552		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5504		PERF. 4918 - 4948					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUDDARD-STEWARD		75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
WELL #: 1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4835 - 4838							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED LAKE, N. (WOODBINE)		75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370													
P.D.C. BALL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 155874		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5922 - 4932					
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	87	-0-	87	270	45	2	42	9	N	38		124
02	360 R	90	-0-	-270	-0-	38	2	52	9	N	47		171
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	48	2	58	9	N	53	167 1	57
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	26	2	50	9	N	45		102
05	93 #	61	-0-	-32	-0-	39	2	22	9	N	20		122
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	21	2	53	9	N	48		170
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	33	2	77	9	N	70	168 1	72
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	22	2	44	9	N	40		112
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	56	2	14	9	N	13		125
10	124 #	73	-0-	-51	-0-	23	2	50	9	N	45		170
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	47	2	46	9	N	42		212
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	57	2	55	9	N	50	168 1	94

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1931	-0-	1931	1931	1892	2	39	9	N	35		89
02	3862 R	1931	-0-	-1931	-0-	1931	2			N	-0-		89
03	2480 #	1989	-0-	-491	-0-	1934	2	55	9	N	50		139
04	1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	1913	2	22	9	N	20		159
05	2139 #	1712	-0-	-427	-0-	1664	2	48	9	N	44		203
06	2070 #	2009	-0-	-61	-0-	1991	2	18	9	N	16	155 1	64
07	2139 #	1959	-0-	-180	-0-	1959	2			N	-0-		64
08	2015 #	1811	-0-	-204	-0-	1787	2	24	9	N	22		86
09	2010 #	1851	-0-	-159	-0-	1809	2	42	9	N	38		124
10	2077 #	1816	-0-	-261	-0-	1816	2			N	-0-		124
11	2010 #	1854	-0-	-156	-0-	1854	2			N	-0-		124
12	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	1968	2	57	9	N	52	112 1	64

TOTAL GAS PROD: 22,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3490	-0-	3490	3490	3372	2	118	9	N	107	174 1	50
02	6670 R	3180	-0-	-3490	-0-	3166	2	14	9	N	13		63
03	3410 #	3352	-0-	-58	-0-	3317	2	35	9	N	32		95
04	3300 #	2858	-0-	-442	-0-	2792	2	66	9	N	60		155
05	3410 #	3118	-0-	-292	-0-	3046	2	72	9	N	65	168 1	52
06	3300 #	2862	-0-	-438	-0-	2854	2	8	9	N	7		59
07	3410 #	2810	-0-	-600	-0-	2810	2			N	-0-		59
08	3348 #	2864	-0-	-484	-0-	2809	2	55	9	N	50		109
09	3030 #	2902	-0-	-128	-0-	2902	2			N	-0-		109
10	3131 #	2803	-0-	-328	-0-	2803	2			N	-0-		109
11	2850 #	2818	-0-	-32	-0-	2818	2			N	-0-		109
12	3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	2963	2	45	9	N	41	83 1	67

TOTAL GAS PROD: 36,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
 DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
0	1	N	1	N	0	N	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1	-1	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1	2										
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.//		426984								
HARRIS, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154858	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 5656	- 5666		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 164240	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5702	- 5709		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2023 - WELL PLUGGED 01/10/23										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, N. G.		WELL #: 1		RRCID -> 174209	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 5829	PERF. 5752	- 5762		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023 - WELL PLUGGED 01/19/23										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	85	-0-	85	190	2	1	83	3	N	-0-					82
02		338 N	148	-0-	-190	-0-	5	1	143	3	N	-0-					82
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-					82
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					82
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	3	1	85	3	N	1					83
							1	9									
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	N	-0-					83
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-					83
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	1					84
							1	9									
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	N	8					92
							9	9									
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	N	11					103
							12	9									
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	11					114
							12	9									
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	N	10					124
							11	9									
TOTAL GAS PROD:			1,535				TOTAL CONDENSATE PROD:			42							

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
 LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991												
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 140219		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5673 - 5688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5584 - 5602		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5849 - 5864		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991														
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786														
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XTO ENERGY INC. 945936														
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
 CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7																
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7																
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7																
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7																
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7																
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7																
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7																
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7																
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7																
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7																
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7																
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7																
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2023																																	
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45																
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45																
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45																
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45																
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45																
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45																
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45																
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45																
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45																
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45																
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45																
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45																
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023 - WELL PLUGGED 02/03/23																																	
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2022																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

01	0	221	-0-	221	476	7	1	214	3	N	-0-	92
02	689 N	213	-0-	-476	-0-	5	1	208	3	N	-0-	92
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	-0-	92
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	N	-0-	92
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	6	1	183	3	N	-0-	92
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	N	-0-	92
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	3	N	-0-	92
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-	92
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-	92
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	3	N	-0-	92
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	N	-0-	92
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	N	-0-	92

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2023 - WELL PLUGGED 12/21/23													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2023 - WELL PLUGGED 12/17/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	143	2	N	31		230
							34	9						
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	37		267
							41	9						
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	132	2	N	35		302
							39	9						
04		240 N	148	-0-	-92	-0-	44	1	32	2	N	65	327 1	40
							72	9						
05		310 N	247	-0-	-63	-0-	112	1	96	2	N	35		75
							39	9						
06		210 N	121	-0-	-89	-0-	61	1	38	2	N	20		95
							22	9						
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	142	1	242	3	N	44		139
							48	9						
08		248 N	426	-0-	178	-0-	242	1	156	3	N	25		164
							28	9						
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	85	1	221	3	N	36		200
							40	9						
10		310 N	168	-0-	-142	-0-	35	1	111	3	N	20		220
							22	9						
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	101	1	246	3	N	40	170 1	90
							44	9						
12		310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					N	NO RPT		90

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	183	1	420	2	N	-0-		195
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	-0-		195
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	160	1	369	2	N	-0-		195
04		390 N	354	-0-	-36	-0-	206	1	148	2	N	-0-		195
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	283	1	242	2	N	-0-		195
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	266	1	166	2	N	-0-		195
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	249	1	425	3	N	-0-		195
08		403 N	568	-0-	165	-0-	346	1	222	3	N	-0-		195
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	151	1	392	3	N	-0-		195
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	152	1	488	3	N	-0-		195
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	170	1	412	3	N	-0-		195
12		403 N NO RPT		-0-	-403	-0-					N	NO RPT		195

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
 DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27	7			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/03/2023		- WELL PLUGGED		07/03/23										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//	053321								
COLDIRON GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID -> 141634	COMPL. DATE 05/31/1992	TOTAL DEPTH 5791	PERF. 5674	-		5690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	27		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512										
HARCROW, T. E.		WELL #:	2	RRCID -> 031479	COMPL. DATE 05/26/1963	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5759	-		5767		
01	0	219	-0-	219	B	435	6	1	213	3	N	-0-
02	603 N	168	-0-	-435	B	-0-	5	1	163	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	8	1	232	3	N	-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	8	1	273	3	N	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	7	1	194	3	N	-0-
06	240 N	216	-0-	-24	B	-0-	7	1	209	3	N	-0-
07	248 N	201	-0-	-47	B	-0-	6	1	195	3	N	-0-
08	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	6	1	169	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	7	1	221	3	N	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	7	1	217	3	N	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	8	1	227	3	N	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	8	1	269	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,665		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEVINE, SAM, ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 032589	COMPL. DATE 11/26/1963	TOTAL DEPTH 6555	PERF. 5708	-		5720		
01	0	582	-0-	582	B	1052	17	1	565	3	N	-0-
02	1437 N	385	-0-	-1052	B	-0-	13	1	372	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	23	1	702	3	N	-0-
04	570 N	523	-0-	-47	B	-0-	16	1	507	3	N	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	17	1	494	3	N	-0-
06	660 N	470	-0-	-190	B	-0-	15	1	455	3	N	-0-
07	527 N	483	-0-	-44	B	-0-	15	1	468	3	N	-0-
08	496 N	379	-0-	-117	B	-0-	13	1	366	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	368	-0-	-112	B	-0-	12	1	356	3	N	-0-
10	496 N	413	-0-	-83	B	-0-	13	1	400	3	N	-0-
11	360 N	336	-0-	-24	B	-0-	11	1	325	3	N	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	16	1	510	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,701		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512									
PETERSON, G. C.		WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5682 - 5690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	124	-0-	124 B	320	4 1	120 3	N	-0-		-0-
02	433 N	113	-0-	-320 B	-0-	4 1	109 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	7 1	209 3	N	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	6 1	202 3	N	-0-		-0-
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	11 1	315 3	N	-0-		-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	6 1	190 3	N	-0-		-0-
07	186 N	111	-0-	-75 B	-0-	3 1	108 3	N	-0-		-0-
08	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	4 1	121 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	3 1	108 3	N	-0-		-0-
10	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	3 1	75 3	N	-0-		-0-
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	3 1	98 3	N	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	7 1	208 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHOWS, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5709 - 5715	
01	0	99	-0-	99 B	203	3 1	96 3	N	-0-		-0-
02	303 N	100	-0-	-203 B	-0-	3 1	97 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	4 1	122 3	N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	3 1	102 3	N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3 1	96 3	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	3 1	105 3	N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3 1	96 3	N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	92 3	N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	3 1	108 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5799	
01	0	100	-0-	100 B	193	3 1	97 3	N	-0-		-0-
02	320 N	127	-0-	-193 B	-0-	4 1	123 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4 1	121 3	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3 1	90 3	N	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	4 1	115 3	N	-0-		-0-
08	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	4 1	100 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	6 1	194 3	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	4 1	111 3	N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	107 3	N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	4 1	115 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. GRAHAM, MYRTLE				//CONT.// //CONT.//	75363 750 718512	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LEON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
				WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676		- 5681	
01		0	1009	-0-	1009 B	1960	30	1	977	3	N	2			111
02		2800 N	894	-0-	-1906 B	54	29	1	865	3	N	-0-			111
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			54										
03		1313 N	1259	-0-	-54 B	-0-	40	1	1219	3	N	-0-			111
04		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	36	1	1135	3	N	4			115
05		992 N	700	-0-	-292 B	-0-	23	1	675	3	N	2			117
06		1200 N	1098	-0-	-102 B	-0-	33	1	1062	3	N	3			120
07		1209 N	986	-0-	-223 B	-0-	30	1	952	3	N	4			124
08		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	27	1	708	3	N	1			125
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1110 N	965	-0-	-145 B	-0-	31	1	933	3	N	1			126
10		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	38	1	1146	3	N	1			127
11		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	31	1	998	3	N	2			129
12		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	42	1	1355	3	N	2			131
TOTAL GAS PROD:			12,437				TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

BROWN, HENRY T. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 061296	COMPL. DATE 12/01/1974				TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0	513	-0-	513 B	1205	15	1	496	3	N	2			115
02		1645 N	440	-0-	-1205 B	-0-	14	1	426	3	N	-0-			115
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	22	1	655	3	N	-0-			115
04		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	18	1	577	3	N	2			117
05		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	17	1	496	3	N	3			120
06		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	21	1	670	3	N	2			122
07		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	19	1	590	3	N	-0-			122
08		527 N	325	-0-	-202 B	-0-	11	1	314	3	N	-0-			122
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		660 N	491	-0-	-169 B	-0-	15	1	476	3	N	-0-			122
10		620 N	512	-0-	-108 B	-0-	16	1	495	3	N	1			123
11		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	16	1	475	3	N	-0-			123
12		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	19	1	593	3	N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:			6,476				TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512									
PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 5709	- 5715			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	238	-0-	238 B	455	7 1	231 3	N	-0-	-0-	
02	670 N	215	-0-	-455 B	-0-	7 1	208 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	8 1	244 3	N	-0-	-0-	
04	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	6 1	206 3	N	-0-	-0-	
05	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	6 1	169 3	N	-0-	-0-	
06	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	7 1	210 3	N	-0-	-0-	
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	7 1	224 3	N	-0-	-0-	
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	7 1	204 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	6 1	203 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	7 1	204 3	N	-0-	-0-	
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	7 1	224 3	N	-0-	-0-	
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7 1	212 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,621		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5730	- 5740			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	165	-0-	165 B	269	5 1	160 3	N	-0-	-0-	
02	379 N	110	-0-	-269 B	-0-	4 1	106 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	7 1	211 3	N	-0-	-0-	
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	6 1	192 3	N	-0-	-0-	
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	5 1	153 3	N	-0-	-0-	
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-	-0-	
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	5 1	159 3	N	-0-	-0-	
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	4 1	97 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N	-0-	-0-	
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	6 1	173 3	N	-0-	-0-	
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	-0-	-0-	
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,006		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894	COMPL. DATE 07/18/1976	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5721	- 5727			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	99	-0-	99 B	217	3 1	96 3	N	-0-	33	
02	330 N	113	-0-	-217 B	-0-	4 1	109 3	N	-0-	33	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	6 1	179 3	N	-0-	33	
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	5 1	164 3	N	-0-	33	
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	3 1	98 3	N	-0-	33	
06	180 N	118	-0-	-62 B	-0-	4 1	114 3	N	-0-	33	
07	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	4 1	133 3	N	-0-	33	
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4 1	121 3	N	-0-	33	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	3 1	98 3	N	-0-	33	
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	33	
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	3 1	93 3	N	-0-	33	
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	4 1	112 3	N	-0-	33	
TOTAL GAS PROD:		1,360		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3 1	93 3	N		-0-					58		
02		84 N	75	-0-	-9 B	-0-	2 1	73 3	N		-0-					58		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	4 1	131 3	N		-0-					58		
04		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3 1	103 3	N		-0-					58		
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N		-0-					58		
06		90 N	151	-0-	61 B	-0-	5 1	146 3	N		-0-					58		
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3 1	93 3	N		-0-					58		
08		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3 1	87 3	N		-0-					58		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N		-0-					58		
10		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3 1	88 3	N		-0-					58		
11		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3 1	96 3	N		-0-					58		
12		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	3 1	107 3	N		-0-					58		
TOTAL GAS PROD:			1,146														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

01		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N		-0-					94						
02		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7 1	196 3	N		-0-					94						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8 1	243 3	N		-0-					94						
04		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7 1	228 3	N		-0-					94						
05		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	9 1	256 3	N		-0-					94						
06		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	6 1	183 3	N		-0-					94						
07		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	6 1	195 3	N		-0-					94						
08		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	6 1	174 3	N		-0-					94						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	203 3	N		-0-					94						
10		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	6 1	190 3	N		-0-					94						
11		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	7 1	206 3	N		3					97						
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	7 1	226 3	N		14					111						
							3 9										15 9					
TOTAL GAS PROD:			2,616														TOTAL CONDENSATE PROD:	17				

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

01		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	14 1	446 3	N		-0-					192		
02		420 N	306	-0-	-114 B	-0-	10 1	296 3	N		-0-					192		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	14 1	419 3	N		-0-					192		
04		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	15 1	486 3	N		-0-					192		
05		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	15 1	456 3	N		-0-					192		
06		420 N	481	-0-	61 B	-0-	15 1	466 3	N		-0-					192		
07		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	15 1	478 3	N		-0-					192		
08		465 N	288	-0-	-177 B	-0-	10 1	278 3	N		-0-					192		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	12 1	361 3	N		-0-					192		
10		465 N	388	-0-	-77 B	-0-	12 1	376 3	N		-0-					192		
11		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	13 1	383 3	N		-0-					192		
12		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	16 1	496 3	N		-0-					192		
TOTAL GAS PROD:			5,102														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON						
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512												
ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5765 - 5771				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	6	1	205	3	N	-0-			45
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-			45
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	10			55
						11	9							
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	9			64
						10	9							
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	5			69
						6	9							
06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	5	1	146	3	N	-0-			69
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	6	1	193	3	N	9			78
						10	9							
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	6	1	155	3	N	24	86	1	16
						26	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	6	1	203	3	N	2			18
						2	9							
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	6	1	191	3	N	3			21
						3	9							
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	5			26
						6	9							
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	7	1	226	3	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		2,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

LEVINE, SAM				WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 5850		PERF. N/A		
01	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	18	1	603	3	N	3			84
						3	9							
02	588 N	506	-0-	-82 B	-0-	16	1	487	3	N	3			87
						3	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	26	1	781	3	N	4			91
						4	9							
04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	23	1	754	3	N	8			99
						9	9							
05	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	22	1	649	3	N	5			104
						6	9							
06	780 N	362	-0-	-418 B	-0-	11	1	351	3	N	-0-			104
07	806 N	553	-0-	-253 B	-0-	17	1	535	3	N	1			105
						1	9							
08	682 N	498	-0-	-184 B	-0-	17	1	481	3	N	-0-			105
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	16	1	485	3	N	5			110
						6	9							
10	558 N	479	-0-	-79 B	-0-	15	1	464	3	N	-0-			110
11	480 N	426	-0-	-54 B	-0-	14	1	408	3	N	4			114
						4	9							
12	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	22	1	688	3	N	2			116
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		6,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	6 1	195 3	N	-0-			33		
02		224 N	148	-0-	-76 B	-0-	5 1	143 3	N	-0-			33		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	8 1	232 3	N	-0-			33		
04		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	6 1	199 3	N	-0-			33		
05		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	10 1	288 3	N	-0-			33		
06		240 N	146	-0-	-94 B	-0-	5 1	141 3	N	-0-			33		
07		217 N	166	-0-	-51 B	-0-	5 1	161 3	N	-0-			33		
08		248 N	160	-0-	-88 B	-0-	6 1	154 3	N	-0-			33		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	6 1	204 3	N	-0-			33		
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	6 1	187 3	N	-0-			33		
11		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7 1	208 3	N	4			37		
							4 9								
12		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	7 1	212 3	N	10			47		
							11 9								
TOTAL GAS PROD:			2,416											TOTAL CONDENSATE PROD:	14

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

01		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	14 1	467 3	N	-0-			47		
02		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	19 1	555 3	N	-0-			47		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	20 1	619 3	N	9			56		
							10 9								
04		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	16 1	527 3	N	15			71		
							17 9								
05		651 N	567	-0-	-84 B	-0-	18 1	537 3	N	11			82		
							12 9								
06		630 N	483	-0-	-147 B	-0-	15 1	468 3	N	-0-			82		
07		589 N	425	-0-	-164 B	-0-	13 1	412 3	N	-0-			82		
08		558 N	515	-0-	-43 B	-0-	18 1	487 3	N	9	70 1		21		
							10 9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	13 1	418 3	N	-0-			21		
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	14 1	427 3	N	3			24		
							3 9								
11		510 N	462	-0-	-48 B	-0-	15 1	447 3	N	-0-			24		
12		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	18 1	578 3	N	2			26		
							2 9								
TOTAL GAS PROD:			6,189											TOTAL CONDENSATE PROD:	49

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED				PRORATED			CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.			//CONT.// 718512													
DONAHOE, JAMES			WELL #: 2		RRCID -> 097465				COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	6	1	203	3	N	-0-			203	
02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	8	1	236	3	N	-0-			203	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	7	1	218	3	N	22	155	1	70	
24 9																
04		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7	1	228	3	N	-0-			70	
05		279 N	198	-0-	-81 B	-0-	7	1	191	3	N	-0-			70	
06		240 N	135	-0-	-105 B	-0-	4	1	131	3	N	-0-			70	
07		248 N	188	-0-	-60 B	-0-	6	1	182	3	N	-0-			70	
08		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	7	1	205	3	N	-0-			70	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-			70	
10		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	3	N	-0-			70	
11		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	6	1	190	3	N	2			72	
2 9																
12		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	7	1	234	3	N	5			77	
6 9																
TOTAL GAS PROD:			2,542		TOTAL CONDENSATE PROD:				29							

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 198726				COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638				
01		2413 N	1263	-0-	-1150 B	-0-	37	1	1226	3	N	-0-			40	
02		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	36	1	1053	3	N	-0-			40	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	41	1	1235	3	N	-0-			40	
04		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	40	1	1241	3	N	-0-			40	
05		1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	38	1	1109	3	N	-0-			40	
06		1230 N	1126	-0-	-104 B	-0-	34	1	1092	3	N	-0-			40	
07		1271 N	958	-0-	-313 B	-0-	29	1	929	3	N	-0-			40	
08		1147 N	865	-0-	-282 B	-0-	31	1	834	3	N	-0-			40	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	32	1	952	3	N	-0-			40	
10		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	32	1	990	3	N	-0-			40	
11		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	28	1	863	3	N	-0-			40	
12		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	35	1	1131	3	N	-0-			40	
TOTAL GAS PROD:			13,068		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	265 N	151	-0-	-114 B	-0-	4	1	147	3	N	-0-					25		
02	84 N	81	-0-	-3 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-					25		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					25		
04	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	2	1	57	3	N	-0-					25		
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	2	1	72	3	N	-0-					25		
06	90 N	114	-0-	24 B	-0-	4	1	110	3	N	-0-					25		
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	2	1	49	3	N	-0-					25		
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-					25		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-					25		
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	4	1	129	3	N	-0-					25		
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	5	1	136	3	N	5					30		
						6	9											
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					30		
TOTAL GAS PROD:		1,201												TOTAL CONDENSATE PROD:	5			

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	7760 - 7782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
RESERVE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//		703350								
PATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	219222	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	6758 - 6768
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
SNEED GAS UNIT		//CONT.//		7								
		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	7297 - 7304
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTHERN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	806 X	79	-0-	-727	-0-	79 2	N	-0-		-0-
02	532 X	134	-0-	-398	-0-	134 2	N	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	163 2	N	-0-		-0-
08	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 2	N	-0-		-0-
09	330 N	51	-0-	-279	-0-	51 2	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
11	150 N	31	-0-	-119	-0-	31 2	N	-0-		-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,721								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WILLIFORD, C.N.		75509 498 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 086410		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8228 - 8362				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	726	-0-	726	2950	726	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	662	-0-	-2138	812	662	2			N	-0-			-0-
03	1549 N	737	-0-	-812	-0-	737	2			N	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-			-0-
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-			-0-
09	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNEED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222 - 8528				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 8204 - 8492				
01	0	55	-0-	55	2791	55	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	85	-0-	-2715	76	85	2			N	-0-			-0-
03	98 N	22	-0-	-76	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	900 N	17	-0-	-883	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	930 N	59	-0-	-871	-0-	59	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	3207	-0-	3207	13147	3207 2		N	-0-			-0-
02	15943	X	2796	-0-	-13147	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		N	-0-			-0-
04	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	3257 2		N	-0-			-0-
05	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	3334 2		N	-0-			-0-
06	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	3071 2		N	-0-			-0-
07	3441	X	3097	-0-	-344	-0-	3097 2		N	-0-			-0-
08	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
09	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	3269 2		N	-0-			-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-			-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-			-0-
12	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	2949 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 2		N	-0-			-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 2		N	-0-			-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-			-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 2		N	-0-			-0-
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 2		N	-0-			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-			-0-
07	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2		N	-0-			-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	-0-			-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		N	-0-			-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2		N	-0-			-0-
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

01	0		34	-0-	34	170	34 2		N	-0-			-0-
02	194	N	24	-0-	-170	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			430				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. REED GU #4		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 2		RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8209 - 8331	
01	0	3047	-0-	3047	13120	3047	2		N	-0-	18
02	15905 X	2785	-0-	-13120	-0-	2785	2		N	-0-	18
03	3472 X	3402	-0-	-70	-0-	3402	2		N	-0-	18
04	3360 X	2753	-0-	-607	-0-	2753	2		N	-0-	18
05	3441 X	3146	-0-	-295	-0-	3146	2		N	-0-	18
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-	18
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-	18
08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-	18
09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-	18
10	3999 X	2990	-0-	-1009	-0-	2990	2		N	-0-	18
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-	18
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		N	-0-	18

TOTAL GAS PROD: 43,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, WEST (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1		75524 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 049823		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8188 - 8202		
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	160	-0-	-176	-0-	5	1	155	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	168	-0-	-204	-0-	6	1	162	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	10	1	253	2	Y	-0-	-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	2	Y	-0-	-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	Y	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	Y	-0-	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	Y	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	9	1	232	2	Y	-0-	-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, WEST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO																	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415																	
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE																	
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149																	
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3100 N	1005	-0-	-2095	493		975	2	30	9	Y	27				201
02		1319 N	826	-0-	-493	-0-		796	2	30	9	Y	27	134	1		94
03		1209 N	1069	-0-	-140	-0-		1030	2	39	9	Y	35				129
04		960 N	959	-0-	-1	-0-		948	2	11	9	Y	10				139
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1035	2	6	9	Y	5				144
06		1020 N	780	-0-	-240	-0-		773	2	7	9	Y	6				150
07		992 N	887	-0-	-105	-0-		884	2	3	9	Y	3				153
08	DLQ	G-10	887	-0-	887	887		884	2	3	9	Y	3	98	1		58
09	DLQ	G-10	290	-0-	290	1177		284	2	6	9	Y	5				63
10		1912 N	735	-0-	-1177	-0-		734	2	1	9	Y	1				64
*11		860 N	860	-0-	-0-	-0-		838	2	22	9	Y	20				84
*12		835 N	835	-0-	-0-	-0-		821	2	14	9	Y	13				97

TOTAL GAS PROD:			10,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			155								

OIL AND GAS DIVISION

RISCHERS STORE (HANSON SAND)		76889 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936										
HANSON, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 108872		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)		76889 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936										
MAYNARD		WELL #: 1		RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435				
01	0	1314	-0-	1314	6528	1314	2		N	-0-	41	
02	2800	N	931	-0-	-1869	4659	927	2	4	9	4	45
03	3100	N	1723	-0-	-1377	3282	1714	2	9	9	8	53
04	3000	N	1458	-0-	-1542	1740	1458	2			-0-	53
05	3100	N	1531	-0-	-1569	171	1531	2			-0-	53
06	1680	N	1005	-0-	-675	-0-	983	2	22	9	20	73
07	1519	N	221	-0-	-1298	-0-	219	2	2	9	2	75
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					-0-	75
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					-0-	75
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					-0-	75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	75
TOTAL GAS PROD:		8,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		34				

HANSON UNIT #1		76889 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 119230		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RISCHERS STORE (PETTIT)		76889 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
ORANSKY, M. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 272748		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
*12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RISCHERS STORE (RODESSA)		76889 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
HANSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171908		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)		76889 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149									
DAVIS HEIRS		WELL #: 1 T		RRCID -> 119013		COMPL. DATE 10/18/1985		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149													
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020										TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7126 - 7239	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	N	3	183
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	183
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	183
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	166	2	36	9	N	33	216
05		93 N	51	-0-	-42	-0-	42	2	9	9	N	8	111
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	20	2	2	9	N	2	113
07		217 N	112	-0-	-105	-0-	110	2	2	9	N	2	115
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3	118
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	87	2	11	9	N	10	128
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1	129
*11		120 N	61	-0-	-59	-0-	38	2	23	9	N	21	150
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	150
TOTAL GAS PROD:			956		TOTAL CONDENSATE PROD:			83					

XTO ENERGY INC. 945936										CNTY: NAVARRO			
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996										TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7120 - 7458	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NAVARRO			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815										TOTAL DEPTH	12275	PERF. 10814 - 10833	
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981										TOTAL DEPTH	12275	PERF. 10814 - 10833	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROUND PRAIRIE (CVL)		//CONT.//		78553 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NAVARRO							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815											
HULAN, M. B.		WELL #:		1	RRCID ->	098837	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12702	PERF.10770	- 10916			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)				78585 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
ATOKA OPERATING, INC.				036606								
IRVINE, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	187419	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10568	- 10628
01	0	1924	-0-	1924	1924	1924	2	N	-0-			95
02	2569 N	645	-0-	-1924	-0-	645	2	N	-0-			95
03	2015 N	915	-0-	-1100	-0-	915	2	N	-0-			95
04	1860 N	463	-0-	-1397	-0-	463	2	N	-0-			95
05	713 N	391	-0-	-322	-0-	391	2	N	-0-			95
06	900 N	623	-0-	-277	-0-	623	2	N	-0-			95
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			95
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			95
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			95
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-			95
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			95
*12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVINE, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	211217	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10484	- 10634
01	0	459	-0-	459	1559	459	2	N	-0-			15
02	1825 N	266	-0-	-1559	-0-	266	2	N	-0-			15
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			15
04	450 N	308	-0-	-142	-0-	308	2	N	-0-			15
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			15
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2	N	-0-			15
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			15
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2	N	-0-			15
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	233	2	N	-0-			15
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2	N	-0-			15
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2	N	-0-			15
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC 186717
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	231	-0-	231	3269	13	1	201	2	N	15			40
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	469	17	9			N	-0-			40
03	1643 N	362	-0-	-1281	-0-	356	2	6	9	N	5			45
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	23			68
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	25	9			N	7			75
06	360 N	18	-0-	-342	-0-	9	1	143	2	N				75
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	8	9	17	2	N	-0-			74
08	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	1	1	1299	2	N	172			247
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	189	9			N	263	356	1	154
10	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	131	1	2580	2	N	263			154
11	1620 N	1105	-0-	-515	-0-	289	9	1811	2	N	113	183	1	84
*12	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	86	1	1400	2	N	93			177
						124	9							
						78	1	974	2	N	62	177	1	62
						102	9							
						63	1	1252	2	N	97			159
						68	9							
						71	1							
						107	9							

TOTAL GAS PROD: 12,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

01	0	6	-0-	6	110	1	1	5	2	N	-0-			97
02	110 N	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-			97
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	1			98
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	1	9			N	174	175	1	97
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	488	2	N	-0-			97
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	N	-0-			97
07	589 N	251	-0-	-338	-0-	15	1	236	2	N	-0-			97
08	496 N	125	-0-	-371	-0-	6	1	119	2	N	-0-			97
09	570 N	18	-0-	-552	-0-	1	1	17	2	N	-0-			97
10	248 N	55	-0-	-193	-0-	3	1	52	2	N	-0-			97
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	N	-0-			97
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	198	-0-	-2902	1162	12	1 6	180	2 N	5			82
02	1162 N	-0-	-0-	-1162	-0-					-0-			82
03	1271 N	168	-0-	-1103	-0-	9	1 9	140	2 N	17			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66			165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					79	184	1	60
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	3	1 9	57	2 N	230	185	1	105
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	253	37 9	597	2 N	89			194
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	98	72 9	1425	2 N	55	174	1	75
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	61	64 9	1358	2 N	99			174
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	109	64 9	1139	2 N	76	190	1	60
11	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	84	60 9	936	2 N	75			135
*12	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	61	81 9	1062	2 N	74			209

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
 MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

01	9587 X	3069	-0-	-6518	-0-	3003	2 9	66	N	60			265
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2592	2 9	19	N	17	179	1	103
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3122	2 9	238	N	216			319
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2917	2 9	47	N	43	179	1	183
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2 9		N	-0-			183
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3043	2 9	33	N	30	142	1	71
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2927	2 9	176	N	160	180	1	51
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2849	2 9	41	N	37			88
09	2700 X	2619	-0-	-81	-0-	2586	2 9	33	N	30			118
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2825	2 9	46	N	42			160
11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2685	2 9	78	N	71	178	1	53
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 32,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

01	0	76	-0-	76	76	76	2		N	-0-			-0-
02	114 N	38	-0-	-76	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RURAL SHADE, S. (RODESSA)				78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO						
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844												
J.D. KILCREASE				WELL #: 1	RRCID -> 276152	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 7331	- 7338						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	712	-0-	-2388	383	668 2	44 9	N		40	14 1				166
02		947 N	564	-0-	-383		557 2	7 9	N		6	155 1				17
03		869 N	869	-0-	-0-		822 2	47 9	N		43	13 1				47
04		722 N	722	-0-	-0-		710 2	12 9	N		11					58
05		831 N	831	-0-	-0-		790 2	41 9	N		37	13 1				82
06		750 N	750	-0-	-0-		716 2	34 9	N		31	15 1				98
07		720 N	720	-0-	-0-		714 2	6 9	N		5					103
08		623 N	623	-0-	-0-		608 2	15 9	N		14	13 1				104
09		528 N	528	-0-	-0-		526 2	2 9	N		2					106
10		619 N	619	-0-	-0-		600 2	19 9	N		17	15 1				108
11		433 N	433	-0-	-0-		433 2		N		-0-					108
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N		NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 7,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

KILCREASE-BOWLES				WELL #: 1	RRCID -> 276153	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7387	- 7396						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	2509	-0-	-684	-0-	2392 2	117 9	N		106	53 1				244
02		2464 X	2053	-0-	-411	-0-	1997 2	56 9	N		51	164 1				131
03		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2947 2	185 9	N		168	191 1				108
04		3030 X	2623	-0-	-407	-0-	2545 2	78 9	N		71					179
05		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2830 2	153 9	N		139	50 1				268
06		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2567 2	128 9	N		116	213 1				171
07		3131 X	2624	-0-	-507	-0-	2558 2	66 9	N		60	149 1				82
08		3131 X	2309	-0-	-822	-0-	2177 2	132 9	N		120	52 1				150
09		2880 X	1936	-0-	-944	-0-	1886 2	50 9	N		45					195
10		2976 X	2285	-0-	-691	-0-	2151 2	134 9	N		122	198 1				119
11		2700 X	452	-0-	-2248	-0-	433 2	19 9	N		17					136
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N		NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 25,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

MARGIE SANDERS				WELL #: 1	RRCID -> 277130	COMPL. DATE 04/20/2017	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 7320	- 7528						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1435	-0-	-1665	2833	1378 2	57 9	N		52	17 1				151
02		2800 N	1183	-0-	-1617	1216	1151 2	32 9	N		29					180
03		2962 N	1746	-0-	-1216	-0-	1698 2	48 9	N		44	175 1				49
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1466 2	26 9	N		24					73
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1631 2	47 9	N		43	16 1				100
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1479 2	40 9	N		36	18 1				118
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1474 2	19 9	N		17					135
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1255 2	37 9	N		34	16 1				153
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1087 2	6 9	N		5					158
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1240 2	50 9	N		45	18 1				185
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	894 2	9 9	N		8	160 1				33
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N		NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 15,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

OIL AND GAS DIVISION

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//	78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//	659844									
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	279352	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7350 - 7360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3100 N	653	-0-	-2447	787	539 2	114 9	N	104	189 1	95
02		1273 N	486	-0-	-787	-0-	450 2	36 9	N	33		128
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	663 2	131 9	N	119	187 1	60
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	573 2	46 9	N	42		102
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	637 2	89 9	N	81	16 1	167
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	578 2	53 9	N	48	186 1	29
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	576 2	73 9	N	66		95
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	490 2	87 9	N	79	16 1	158
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	425 2	23 9	N	21	153 1	26
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	484 2	129 9	N	117	18 1	125
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	349 2	59 9	N	54		179
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		179
TOTAL GAS PROD:			6,604				TOTAL CONDENSATE PROD:			764		

HARDY-INGRAM		WELL #:	1	RRCID ->	279617	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7323 - 7329	
01		2232 X	1745	-0-	-487	-0-	1662 2	83 9	N	75	209 1	107
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		107
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2047 2	95 9	N	86	36 1	157
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1767 2	21 9	N	19		176
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1966 2	79 9	N	72	186 1	62
06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1783 2	85 9	N	77	41 1	98
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1777 2	24 9	N	22		120
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1512 2	69 9	N	63	37 1	146
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		146
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		146
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1078 2	8 9	N	7		153
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		153
TOTAL GAS PROD:			18,247				TOTAL CONDENSATE PROD:			421		

SHEER ENERGY, LLC		772753										
KILCREASE-BOWLES		WELL #:	2	RRCID ->	279614	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7370 - 7385	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
SHEER ENERGY, LLC		//CONT.//		772753							
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 280401	COMPL. DATE 02/24/2016	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7339	- 7343		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SALT BREAK (SMACKOVER)				79878 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: NAVARRO			
O'RYAN OIL AND GAS				617042							
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 249007	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9133	- 9230		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12		552
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		553
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		554
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		555
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		556
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		557
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		558
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		559
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		560
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		561
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		562
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		563
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				23		

SAND TRAP (JAMES LIME)															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															
STRINGFIELD, TOMMYE															
80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
385847															
WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	23008	-0-	23008	70051	4450	1	18558	3	N	-0-			300
02		95767 X	25716	-0-	-70051	-0-	8317	1	17399	3	N	-0-	175	1	125
03		19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	5061	1	14406	3	N	19			144
							21	9							
04		23086 X	23086	-0-	-0-	-0-	4355	1	18731	3	N	-0-			144
05		23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	4338	1	18704	3	N	-0-			144
06		19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	4381	1	15552	3	N	-0-			144
07		21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	6796	1	14245	2	N	-0-			144
08		14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	1211	1	13642	2	N	80	172	1	52
							88	9							
09		13650 X	12917	-0-	-733	-0-	1163	1	11751	2	N	3			55
							3	9							
10		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	970	1	13775	2	N	-0-			55
11		15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	964	1	14162	2	N	-0-			55
12		15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	992	1	14268	2	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 228,303

TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.															
WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574															
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	87	1	248	3	N	-0-			137
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			143
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: 335

TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAVELL (BOSSIER SAND)															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
MORGAN, TRAVIS															
81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
170038															
WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746															
01		0	154	-0-	154	294	154	2			N	-0-			-0-
02		500 N	206	-0-	-294	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
*04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09		120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
MORGAN, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	223608	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14230 - 15028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORGAN, TRAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	253369	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13930	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903			RRCID ->	196308	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	14471	PERF.13052 - 13625	
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #:		1								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2945 X	2868	-0-	-77	-0-	37	1	2831	2	N	-0-	-0-
02	2660 X	2625	-0-	-35	-0-	2624	2	1	9	N	1	1
03	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			N	-0-	1
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-	1
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	57	1	2847	2	N	-0-	1
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	64	1	2794	2	N	-0-	1
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	59	1	2883	2	N	-0-	-0-
08	2914 N	2902	-0-	-12	-0-	22	1	2880	2	N	-0-	-0-
09	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-	-0-
10	2914 N	2789	-0-	-125	-0-	46	1	2743	2	N	-0-	-0-
11	2820 N	2732	-0-	-88	-0-	43	1	2689	2	N	-0-	-0-
12	2914 N	2862	-0-	-52	-0-	54	1	2808	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 X	88	-0-	-67	-0-	1	1	87	2	N	-0-			-0-
02		84 X	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03		124 X	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04		120 X	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-			-0-
05		103 X	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	N	-0-			-0-
06		128 X	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-			-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

01		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			-0-
08		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	40 1	3062 2	N	-0-			-0-
02		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-			-0-
03		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
04		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
05		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	27 1	1358 2	N	-0-			-0-
06		814 X	814	-0-	-0-	-0-	18 1	796 2	N	-0-			-0-
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	18 1	856 2	N	-0-			-0-
08		1395 N	852	-0-	-543	-0-	6 1	846 2	N	-0-			-0-
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	15 1	913 2	N	-0-			-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	13 1	828 2	N	-0-			-0-
12		992 N	799	-0-	-193	-0-	15 1	784 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		51771 X	51771	-0-	-0-	-0-	676 1	51095 2	N	-0-			-0-
02		46801 X	46801	-0-	-0-	-0-	46801 2		N	-0-			-0-
03		50971 X	50971	-0-	-0-	-0-	50971 2		N	-0-			-0-
04		44880 X	43846	-0-	-1034	-0-	43846 2		N	-0-			-0-
05		48360 X	43878	-0-	-4482	-0-	857 1	43021 2	N	-0-			-0-
06		52583 X	52583	-0-	-0-	-0-	1179 1	51404 2	N	-0-			-0-
07		48360 X	44867	-0-	-3493	-0-	903 1	43964 2	N	-0-			-0-
08		50964 X	42796	-0-	-8168	-0-	318 1	42478 2	N	-0-			-0-
09		49410 X	18445	-0-	-30965	-0-	18445 2		N	-0-			-0-
10		51057 X	27982	-0-	-23075	-0-	457 1	27525 2	N	-0-			-0-
11		49410 X	48847	-0-	-563	-0-	776 1	48071 2	N	-0-			-0-
12		48583 X	48583	-0-	-0-	-0-	910 1	47673 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			521,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 2	N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		13919 X	12628	-0-	-1291	-0-	165	1	12463	2	N	-0-
02		12572 X	8464	-0-	-4108	-0-	8464	2			N	-0-
03		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-
04		14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-
05		14074 X	8231	-0-	-5843	-0-	161	1	8070	2	N	-0-
06		12210 X	11175	-0-	-1035	-0-	251	1	10924	2	N	-0-
07		12958 X	11459	-0-	-1499	-0-	231	1	11228	2	N	-0-
08		15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	114	1	15254	2	N	-0-
09		14520 X	12020	-0-	-2500	-0-	12020	2			N	-0-
10		11563 X	3337	-0-	-8226	-0-	54	1	3283	2	N	-0-
11		14520 X	12504	-0-	-2016	-0-	199	1	12305	2	N	-0-
12		15004 X	8773	-0-	-6231	-0-	164	1	8609	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			131,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		9021 X	8316	-0-	-705	-0-	109	1	8207	2	N	-0-
02		8148 X	7433	-0-	-715	-0-	7433	2			N	-0-
03		9238 X	8270	-0-	-968	-0-	8270	2			N	-0-
04		8940 X	7690	-0-	-1250	-0-	7690	2			N	-0-
05		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	165	1	8283	2	N	-0-
06		8040 X	7334	-0-	-706	-0-	164	1	7170	2	N	-0-
07		8184 X	8135	-0-	-49	-0-	164	1	7971	2	N	-0-
08		8184 X	7644	-0-	-540	-0-	57	1	7587	2	N	-0-
09		7920 X	6915	-0-	-1005	-0-	6915	2			N	-0-
10		8184 X	7535	-0-	-649	-0-	123	1	7412	2	N	-0-
11		7860 X	7303	-0-	-557	-0-	116	1	7187	2	N	-0-
12		8122 X	7600	-0-	-522	-0-	142	1	7458	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			92,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		28585 X	2	-0-	-28583	-0-	2	2			N	-0-
02		2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-
05		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-
06		T. A.	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-3					N	-0-
08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
09		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	35	1	2665	2	N	-0-	-0-
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-	-0-
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-	-0-
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	-0-
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	17	1	842	2	N	-0-	-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-	-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
08		868 N	3	-0-	-865	-0-	3	2			N	-0-	-0-
09		270 N	6	-0-	-264	-0-	6	2			N	-0-	-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	14	1	841	2	N	-0-	-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,810					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		12617 X	9376	-0-	-3241	-0-	122	1	9254	2	N	-0-	-0-
02		11396 X	8181	-0-	-3215	-0-	8181	2			N	-0-	-0-
03		12617 X	6033	-0-	-6584	-0-	6033	2			N	-0-	-0-
04		11310 X	7571	-0-	-3739	-0-	7571	2			N	-0-	-0-
05		11687 X	7294	-0-	-4393	-0-	142	1	7152	2	N	-0-	-0-
06		10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	239	1	10440	2	N	-0-	-0-
07		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	223	1	10836	2	N	-0-	-0-
08		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	78	1	10438	2	N	-0-	-0-
09		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-	-0-
10		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	168	1	10115	2	N	-0-	-0-
11		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	153	1	9463	2	N	-0-	-0-
12		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	188	1	9842	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			110,208					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5115 X	4245	-0-	-870	-0-	55	1	4190	2	N	-0-	-0-
02		4284 X	3841	-0-	-443	-0-	3841	2			N	-0-	-0-
03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-	-0-
04		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-	-0-
05		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	94	1	4713	2	N	-0-	-0-
06		4110 X	4106	-0-	-4	-0-	92	1	4014	2	N	-0-	-0-
07		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	94	1	4568	2	N	-0-	-0-
08		4216 X	4145	-0-	-71	-0-	31	1	4114	2	N	-0-	-0-
09		4080 X	3845	-0-	-235	-0-	3845	2			N	-0-	-0-
10		4216 X	3992	-0-	-224	-0-	65	1	3927	2	N	-0-	-0-
11		4080 X	3483	-0-	-597	-0-	55	1	3428	2	N	-0-	-0-
12		4216 X	3030	-0-	-1186	-0-	57	1	2973	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,514					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
TBAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	2 1	187 2	N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	8 1	339 2	N	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	8 1	402 2	N	-0-			-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	2 1	334 2	N	-0-			-0-
09		240 N	64	-0-	-176	-0-	64 2		N	-0-			-0-
10		248 N	42	-0-	-206	-0-	1 1	41 2	N	-0-			-0-
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	7 1	462 2	N	-0-			-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	7 1	384 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,521				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650			
01		992 X	178	-0-	-814	-0-	9 1	169 2	N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	2 1	266 2	N	-0-			-0-
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	30 1	1588 2	N	-0-			-0-
04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	27 1	1455 2	N	-0-			-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	29 1	1231 2	N	-0-			-0-
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	30 1	1181 2	N	-0-			-0-
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	51 1	1243 2	N	-0-			-0-
08		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	31 1	1174 2	N	-0-			-0-
09		1200 N	948	-0-	-252	-0-	7 1	941 2	N	-0-			-0-
10		1302 N	936	-0-	-366	-0-	34 1	902 2	N	-0-			-0-
11		1170 N	766	-0-	-404	-0-	34 1	732 2	N	-0-			-0-
12		992 N	715	-0-	-277	-0-	35 1	680 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,881				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764			
01		43214 X	39784	-0-	-3430	-0-	519 1	39265 2	N	-0-			-0-
02		39032 X	36640	-0-	-2392	-0-	36640 2		N	-0-			-0-
03		42966 X	39308	-0-	-3658	-0-	39308 2		N	-0-			-0-
04		42570 X	41126	-0-	-1444	-0-	41126 2		N	-0-			-0-
05		43989 X	42835	-0-	-1154	-0-	836 1	41999 2	N	-0-			-0-
06		39270 X	37008	-0-	-2262	-0-	830 1	36178 2	N	-0-			-0-
07		49821 X	49821	-0-	-0-	-0-	1003 1	48818 2	N	-0-			-0-
08		43185 X	43185	-0-	-0-	-0-	321 1	42864 2	N	-0-			-0-
09		40560 X	37398	-0-	-3162	-0-	37398 2		N	-0-			-0-
10		44905 X	44905	-0-	-0-	-0-	733 1	44172 2	N	-0-			-0-
11		41708 X	41708	-0-	-0-	-0-	663 1	41045 2	N	-0-			-0-
12		42284 X	42284	-0-	-0-	-0-	792 1	41492 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		496,002				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4133	-0-	1033	1033	54	1	4079	2	N	-0-	-0-
02	2800	N	2951	-0-	151	1184	2951	2			N	-0-	-0-
03	3100	N	2986	-0-	-114	1070	2986	2			N	-0-	-0-
04	2155	N	1085	-0-	-1070	-0-	1085	2			N	-0-	-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	68	1	3423	2	N	-0-	-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	74	1	3205	2	N	-0-	-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	61	1	2956	2	N	-0-	-0-
08	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	23	1	3038	2	N	-0-	-0-
09	3390	X	2997	-0-	-393	-0-	2997	2			N	-0-	-0-
10	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	51	1	3079	2	N	-0-	-0-
11	3270	X	2587	-0-	-683	-0-	41	1	2546	2	N	-0-	-0-
12	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	53	1	2784	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	20103	-0-	-2527	-0-	262	1	19841	2	N	-0-	-0-
02	20412	X	20359	-0-	-53	-0-	20359	2			N	-0-	-0-
03	22599	X	22247	-0-	-352	-0-	22247	2			N	-0-	-0-
04	21780	X	19066	-0-	-2714	-0-	19066	2			N	-0-	-0-
05	21981	X	21981	-0-	-0-	-0-	429	1	21552	2	N	-0-	-0-
06	21774	X	20048	-0-	-1726	-0-	450	1	19598	2	N	-0-	-0-
07	22196	X	20119	-0-	-2077	-0-	405	1	19714	2	N	-0-	-0-
08	22196	X	21969	-0-	-227	-0-	163	1	21806	2	N	-0-	-0-
09	22078	X	22078	-0-	-0-	-0-	22078	2			N	-0-	-0-
10	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	362	1	21785	2	N	-0-	-0-
11	21270	X	20338	-0-	-932	-0-	323	1	20015	2	N	-0-	-0-
12	22196	X	19694	-0-	-2502	-0-	369	1	19325	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		250,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		34875 X	29473	-0-	-5402	-0-	385	1	29088	2	N	-0-		-0-
02		31500 X	30318	-0-	-1182	-0-	30318	2			N	-0-		-0-
03		34496 X	34496	-0-	-0-	-0-	34496	2			N	-0-		-0-
04		30216 X	30216	-0-	-0-	-0-	30216	2			N	-0-		-0-
05		30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	604	1	30331	2	N	-0-		-0-
06		32490 X	29855	-0-	-2635	-0-	670	1	29185	2	N	-0-		-0-
07		34100 X	30061	-0-	-4039	-0-	605	1	29456	2	N	-0-		-0-
08		34100 X	26378	-0-	-7722	-0-	196	1	26182	2	N	-0-		-0-
09		30870 X	30870	-0-	-0-	-0-	30870	2			N	-0-		-0-
10		30938 X	25395	-0-	-5543	-0-	415	1	24980	2	N	-0-		-0-
11		29850 X	26181	-0-	-3669	-0-	416	1	25765	2	N	-0-		-0-
12		31899 X	26279	-0-	-5620	-0-	492	1	25787	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			350,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	N	-0-		-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-		-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-		-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-		-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
12		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			292			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		47358 X	47358	-0-	-0-	-0-	618	1	46740	2	N	-0-		-0-
02		41022 X	41022	-0-	-0-	-0-	41022	2			N	-0-		-0-
03		50641 X	50641	-0-	-0-	-0-	50641	2			N	-0-		-0-
04		46386 X	46386	-0-	-0-	-0-	46386	2			N	-0-		-0-
05		45548 X	45548	-0-	-0-	-0-	889	1	44659	2	N	-0-		-0-
06		45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	1031	1	44941	2	N	-0-		-0-
07		46909 X	46909	-0-	-0-	-0-	944	1	45965	2	N	-0-		-0-
08		50065 X	44567	-0-	-5498	-0-	331	1	44236	2	N	-0-		-0-
09		46380 X	41999	-0-	-4381	-0-	41999	2			N	-0-		-0-
10		47492 X	45074	-0-	-2418	-0-	736	1	44338	2	N	-0-		-0-
11		45960 X	44615	-0-	-1345	-0-	709	1	43906	2	N	-0-		-0-
12		46903 X	43709	-0-	-3194	-0-	818	1	42891	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			543,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	224258	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13637 - 13713
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

T-BAR-X/MOREAUX		WELL #:		1	RRCID ->	225548	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13824 - 13966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	16	1	1224	2	N	-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	24	1	1230	2	N	-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1639	2	N	-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	36	1	1754	2	N	-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	2	N	-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	29	1	1738	2	N	-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	26	1	1634	2	N	-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	227312	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13599 - 13789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	837	X	485	-0-	-352	-0-	23	1	462	2	N	-0-
02	644	X	421	-0-	-223	-0-	4	1	417	2	N	-0-
03	713	X	621	-0-	-92	-0-	12	1	609	2	N	-0-
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1144	2	N	-0-
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	N	-0-
06	480	X	124	-0-	-356	-0-	3	1	121	2	N	-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		4867 X	3792	-0-	-1075	-0-	49	1	3743	2	N	-0-		-0-
02		4396 X	2859	-0-	-1537	-0-	2859	2			N	-0-		-0-
03		14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-		-0-
04		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-		-0-
05		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	224	1	11229	2	N	-0-		-0-
06		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	250	1	10902	2	N	-0-		-0-
07		11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	235	1	11440	2	N	-0-		-0-
08		13950 X	11136	-0-	-2814	-0-	83	1	11053	2	N	-0-		-0-
09		11160 X	8288	-0-	-2872	-0-	8288	2			N	-0-		-0-
10		11687 X	4125	-0-	-7562	-0-	67	1	4058	2	N	-0-		-0-
11		11310 X	3856	-0-	-7454	-0-	61	1	3795	2	N	-0-		-0-
12		11687 X	3493	-0-	-8194	-0-	65	1	3428	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			92,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		2418 N	1868	-0-	-550	-0-	24	1	1844	2	N	-0-		-0-
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-		-0-
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-		-0-
04		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-		-0-
05		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	49	1	2447	2	N	-0-		-0-
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	2	N	-0-		-0-
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	41	1	2013	2	N	-0-		-0-
08		2356 N	2006	-0-	-350	-0-	15	1	1991	2	N	-0-		-0-
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-		-0-
10		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	41	1	2442	2	N	-0-		-0-
11		1950 N	1856	-0-	-94	-0-	29	1	1827	2	N	-0-		-0-
12		2170 N	1841	-0-	-329	-0-	34	1	1807	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-		-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			313			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	557 1	10993 2	N	-0-	-0-
02		10332 X	9574	-0-	-758	-0-	87 1	9487 2	N	-0-	-0-
03		11439 X	11080	-0-	-359	-0-	208 1	10872 2	N	-0-	-0-
04		10650 X	9016	-0-	-1634	-0-	167 1	8849 2	N	-0-	-0-
05		11563 X	10153	-0-	-1410	-0-	234 1	9919 2	N	-0-	-0-
06		11190 X	10419	-0-	-771	-0-	260 1	10159 2	N	-0-	-0-
07		11005 X	9779	-0-	-1226	-0-	387 1	9392 2	N	-0-	-0-
08		11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	291 1	11140 2	N	-0-	-0-
09		10410 X	10042	-0-	-368	-0-	73 1	9969 2	N	-0-	-0-
10		10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	394 1	10455 2	N	-0-	-0-
11		10650 X	10408	-0-	-242	-0-	467 1	9941 2	N	-0-	-0-
12		11005 X	9858	-0-	-1147	-0-	486 1	9372 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		124,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	712 1	14049 2	N	-0-	-0-
02		12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	116 1	12575 2	N	-0-	-0-
03		13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	260 1	13620 2	N	-0-	-0-
04		6630 X	6051	-0-	-579	-0-	112 1	5939 2	N	-0-	-0-
05		6851 X	3335	-0-	-3516	-0-	77 1	3258 2	N	-0-	-0-
06		6630 X	5416	-0-	-1214	-0-	135 1	5281 2	N	-0-	-0-
07		6851 X	5759	-0-	-1092	-0-	228 1	5531 2	N	-0-	-0-
08		13888 X	6176	-0-	-7712	-0-	157 1	6019 2	N	-0-	-0-
09		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	47 1	6407 2	N	-0-	-0-
10		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	239 1	6345 2	N	-0-	-0-
11		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	291 1	6198 2	N	-0-	-0-
12		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	375 1	7234 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		95,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-BAR-X/READ		WELL #:		2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	5 1	366 2	N	-0-	-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-	-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	6 1	310 2	N	-0-	-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		310 N	32	-0-	-278	-0-	32 2		N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//	220903										
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	229871	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	14141	PERF.	13386 - 13677		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		50 1	981 2	N	-0-			-0-
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		10 1	1096 2	N	-0-			-0-
03		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		40 1	2119 2	N	-0-			-0-
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-		18 1	972 2	N	-0-			-0-
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		30 1	1262 2	N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-		1 1	39 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BR/TURNER			WELL #:	1	RRCID ->	229919	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15048 - 15473		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		36733 X	36733	-0-	-0-	-0-		479 1	36254 2	N	-0-			-0-
02		36576 X	36576	-0-	-0-	-0-		36576 2		N	-0-			-0-
03		40156 X	40156	-0-	-0-	-0-		40154 2	2 9	N	-0-			2
04		35777 X	35777	-0-	-0-	-0-		35777 2		N	-0-			2
05		40270 X	40270	-0-	-0-	-0-		786 1	39484 2	N	-0-			2
06		41754 X	41754	-0-	-0-	-0-		936 1	40818 2	N	-0-			2
07		39996 X	39996	-0-	-0-	-0-		805 1	39191 2	N	-0-	2 1		-0-
08		39897 X	39006	-0-	-891	-0-		290 1	38716 2	N	-0-			-0-
09		38610 X	35725	-0-	-2885	-0-		35725 2		N	-0-			-0-
10		39897 X	38918	-0-	-979	-0-		635 1	38283 2	N	-0-			-0-
11		38610 X	37861	-0-	-749	-0-		602 1	37259 2	N	-0-			-0-
12		41546 X	41546	-0-	-0-	-0-		778 1	40768 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			464,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

KNIGHT			WELL #:	1	RRCID ->	229921	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12890 - 12900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3999 X	3546	-0-	-453	-0-		3546 2		N	-0-			-0-
02		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-		3324 2		N	-0-			-0-
03		3503 X	1128	-0-	-2375	-0-		1128 2		N	-0-			-0-
04		3390 X	3352	-0-	-38	-0-		3352 2		N	-0-			-0-
05		3534 X	3336	-0-	-198	-0-		3336 2		N	-0-			-0-
06		3570 X	2903	-0-	-667	-0-		2903 2		N	-0-			-0-
07		3410 X	3368	-0-	-42	-0-		3368 2		N	-0-			-0-
08		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-		410 1	5282 2	N	-0-			-0-
09		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		133 1	3352 2	N	-0-			-0-
10		3379 X	3212	-0-	-167	-0-		35 1	3177 2	N	-0-			-0-
11		3300 X	3248	-0-	-52	-0-		3248 2		N	-0-			-0-
12		3410 X	2886	-0-	-524	-0-		2886 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,480			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
02		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
03		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
04		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-			-0-
05		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-			-0-
06		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-			-0-
07		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-			-0-
08		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	433	1	5577	2	N	-0-			-0-
09		5220 X	4429	-0-	-791	-0-	169	1	4260	2	N	-0-			-0-
10		5394 X	5243	-0-	-151	-0-	57	1	5186	2	N	-0-			-0-
11		5220 X	4856	-0-	-364	-0-	4856	2			N	-0-			-0-
12		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1627	-0-	-47	-0-	78	1	1549	2	N	-0-			-0-
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	14	1	1507	2	N	-0-			-0-
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	30	1	1547	2	N	-0-			-0-
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	28	1	1486	2	N	-0-			-0-
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	2	N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
04		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	3365	-0-	265	265	3365	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	3232	-0-	232	497	3232	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3568	-0-	468	965	3568	2			N	-0-			-0-
08		4168 X	3203	-0-	-965	-0-	231	1	2972	2	N	-0-			-0-
09		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	106	1	2668	2	N	-0-			-0-
10		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	27	1	2452	2	N	-0-			-0-
11		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
12		2294 X	877	-0-	-1417	-0-	877	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1667	2	N	-0-					-0-
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1509	2	N	-0-					-0-
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1833	2	N	-0-					-0-
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2031	2	N	-0-					-0-
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1381	2	N	-0-					-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

01		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	2	N	-0-					-0-
02		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1460	2	N	-0-					-0-
03		1271 X	1001	-0-	-270	-0-	-0-	19	1	982	2	N	-0-					-0-
04		11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	11587	2	N	-0-					-0-
05		3100 N	10028	-0-	6928	-0-	6928	231	1	9797	2	N	-0-					-0-
06		12764 X	5836	-0-	-6928	-0-	-0-	146	1	5690	2	N	-0-					-0-
07		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	10034	2	N	-0-					-0-
08		12121 X	10157	-0-	-1964	-0-	-0-	258	1	9899	2	N	-0-					-0-
09		11730 X	9280	-0-	-2450	-0-	-0-	68	1	9212	2	N	-0-					-0-
10		10447 X	9240	-0-	-1207	-0-	-0-	336	1	8904	2	N	-0-					-0-
11		10110 X	9456	-0-	-654	-0-	-0-	424	1	9032	2	N	-0-					-0-
12		10447 X	9487	-0-	-960	-0-	-0-	468	1	9019	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

01		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2721	2	N	-0-					-0-
02		2800 N	3106	-0-	306	-0-	306	3106	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	3065	-0-	-35	-0-	271	3065	2			N	-0-					-0-
04		2880 N	2609	-0-	-271	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2852	2	N	-0-					-0-
06		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2726	2	N	-0-					-0-
07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2930	2	N	-0-					-0-
08		3069 X	2732	-0-	-337	-0-	-0-	20	1	2712	2	N	-0-					-0-
09		2820 X	2402	-0-	-418	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10		2976 X	2404	-0-	-572	-0-	-0-	39	1	2365	2	N	-0-					-0-
11		2880 X	2412	-0-	-468	-0-	-0-	38	1	2374	2	N	-0-					-0-
12		2976 X	2402	-0-	-574	-0-	-0-	45	1	2357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BR\WALTS		WELL #:		3	RRCID ->	232018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13230	- 13239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	56 1	1112 2	N		-0-		-0-
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	11 1	1222 2	N		-0-		-0-
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	31 1	1640 2	N		-0-		-0-
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	25 1	1307 2	N		-0-		-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31 1	1309 2	N		-0-		-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N		-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,806	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BR\WALTS		WELL #:		2	RRCID ->	232021	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13053	- 13469	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		2356 X	2034	-0-	-322	-0-	98 1	1936 2	N		-0-		-0-
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	31 1	3340 2	N		-0-		-0-
03		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	74 1	3858 2	N		-0-		-0-
04		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	76 1	4045 2	N		-0-		-0-
05		2356 X	1569	-0-	-787	-0-	36 1	1533 2	N		-0-		-0-
06		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	65 1	2542 2	N		-0-		-0-
07		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	95 1	2293 2	N		-0-		-0-
08		4247 X	4101	-0-	-146	-0-	104 1	3997 2	N		-0-		-0-
09		4110 X	3955	-0-	-155	-0-	29 1	3926 2	N		-0-		-0-
10		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	145 1	3832 2	N		-0-		-0-
11		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	192 1	4095 2	N		-0-		-0-
12		4092 X	3979	-0-	-113	-0-	196 1	3783 2	N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,321	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	232217	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	15020	PERF.14420	- 14833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	394 1	29769 2	N		-0-		-0-
02		27244 X	26657	-0-	-587	-0-	26657 2		N		-0-		-0-
03		30163 X	29109	-0-	-1054	-0-	29109 2		N		-0-		-0-
04		28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	28572 2		N		-0-		-0-
05		30163 X	29539	-0-	-624	-0-	577 1	28962 2	N		-0-		-0-
06		29221 X	29221	-0-	-0-	-0-	655 1	28566 2	N		-0-		-0-
07		29109 X	27587	-0-	-1522	-0-	555 1	27032 2	N		-0-		-0-
08		29109 X	28302	-0-	-807	-0-	210 1	28092 2	N		-0-		-0-
09		28170 X	27004	-0-	-1166	-0-	27004 2		N		-0-		-0-
10		29109 X	25872	-0-	-3237	-0-	422 1	25450 2	N		-0-		-0-
11		28170 X	24348	-0-	-3822	-0-	387 1	23961 2	N		-0-		-0-
12		28303 X	26639	-0-	-1664	-0-	499 1	26140 2	N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			333,013	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
BR/MARGERUM			WELL #:		1	RRCID ->	232218	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.15384 - 15780			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		188 N	28	-0-	-160	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			374			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-BAR-X/TULLOUS			WELL #:		2	RRCID ->	232219	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14930	PERF.14172 - 14867			

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BR/FELDMAN			WELL #:		1	RRCID ->	232462	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	17315	PERF.13074 - 14728			

01	868	X	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-			-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	-0-			-0-
09	720	N	600	-0-	-120	-0-	23	1	577	2	N	-0-			-0-
10	775	N	583	-0-	-192	-0-	6	1	577	2	N	-0-			-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-			-0-
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BR/WALTS		WELL #:		1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 233460		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	31	1	2327	2	N	-0-		-0-
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-		-0-
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-		-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-		-0-
05		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	35	1	1765	2	N	-0-		-0-
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	39	1	1687	2	N	-0-		-0-
07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	35	1	1690	2	N	-0-		-0-
08		1798 N	1724	-0-	-74	-0-	13	1	1711	2	N	-0-		-0-
09		1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1694	2			N	-0-		-0-
10		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	28	1	1697	2	N	-0-		-0-
11		1680 N	1593	-0-	-87	-0-	25	1	1568	2	N	-0-		-0-
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	34	1	1770	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,783		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS		WELL #:		2		RRCID -> 233590		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-		-0-
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-		-0-
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-		-0-
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-		-0-
05		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-		-0-
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-		-0-
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-		-0-
08		2201 N	2031	-0-	-170	-0-	146	1	1885	2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1882	-0-	-158	-0-	72	1	1810	2	N	-0-		-0-
10		2077 N	1977	-0-	-100	-0-	21	1	1956	2	N	-0-		-0-
11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-		-0-
12		1953 N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,135		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233594	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	16190	PERF.	15128 - 15915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01	3100 N	96	-0-	-3004	4011		1	1	95	2	N	-0-
02	2800 N	18	-0-	-2782	1229		18	2			N	-0-
03	1245 N	16	-0-	-1229	-0-		16	2			N	-0-
04	120 X	11	-0-	-109	-0-		11	2			N	-0-
05	124 X	17	-0-	-107	-0-		17	2			N	-0-
06	90 X	50	-0-	-40	-0-		1	1	49	2	N	-0-
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	N	-0-
08	56 X	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-		3	1	175	2	N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2			N	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-		4	1	213	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				765	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233595	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	15391	PERF.	14379 - 15006

01	30304 X	30304	-0-	-0-	-0-		395	1	29909	2	N	-0-
02	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-		23769	2			N	-0-
03	23861 X	23861	-0-	-0-	-0-		23861	2			N	-0-
04	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-		21576	2			N	-0-
05	25960 X	25960	-0-	-0-	-0-		507	1	25453	2	N	-0-
06	23886 X	23886	-0-	-0-	-0-		536	1	23350	2	N	-0-
07	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-		387	1	18826	2	N	-0-
08	25998 X	25998	-0-	-0-	-0-		193	1	25805	2	N	-0-
09	25080 X	21636	-0-	-3444	-0-		21636	2			N	-0-
10	26088 X	26088	-0-	-0-	-0-		426	1	25662	2	N	-0-
11	25080 X	21068	-0-	-4012	-0-		335	1	20733	2	N	-0-
12	25916 X	22544	-0-	-3372	-0-		422	1	22122	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				285,903	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BR/BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	234563	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13260 - 14244

01	496 N	258	-0-	-238	-0-		3	1	255	2	N	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-		266	2	44	9	N	40
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			N	40
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2			N	40
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-		6	1	312	2	N	40
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-		7	1	323	2	N	40
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-		7	1	343	2	N	40
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-		3	1	351	2	N	40
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2			N	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-		6	1	350	2	N	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-		7	1	413	2	N	-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		29	1	1526	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				5,037	TOTAL CONDENSATE PROD:			40				

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-				-0-	
02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-				-0-	
03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-				-0-	
04		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-				-0-	
05		2232 X	1807	-0-	-425	-0-	1807	2			N	-0-				-0-	
06		2160 X	1895	-0-	-265	-0-	1895	2			N	-0-				-0-	
07		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-				-0-	
08		3100 X	2791	-0-	-309	-0-	201	1	2590	2	N	-0-				-0-	
09		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	103	1	2606	2	N	-0-				-0-	
10		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	33	1	3041	2	N	-0-				-0-	
11		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-				-0-	
12		2976 X	2771	-0-	-205	-0-	2771	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378																	
01		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-				-0-	
02		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-				-0-	
03		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-				-0-	
04		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-				-0-	
05		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-				-0-	
06		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-				-0-	
07		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-				-0-	
08		4216 X	3199	-0-	-1017	-0-	230	1	2969	2	N	-0-				-0-	
09		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	163	1	4102	2	N	-0-				-0-	
10		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	53	1	4794	2	N	-0-				-0-	
11		3780 X	2844	-0-	-936	-0-	2844	2			N	-0-				-0-	
12		4216 X	4019	-0-	-197	-0-	4019	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672																	
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-				-0-	
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-	
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-	
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-	
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	N	-0-				-0-	
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-				-0-	
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-				-0-	
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	2	N	-0-				-0-	
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-				-0-	
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	2	1	114	2	N	-0-				-0-	
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-				-0-	
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,407			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238301		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BR/BECKTOLD		WELL #: 1		RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191								
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	62	1	4687	2	N	-0-					-0-
02	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	2906	-0-	-1713	-0-	57	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	117	1	5087	2	N	-0-					-0-
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	97	1	4722	2	N	-0-					-0-
08	5611 X	401	-0-	-5210	-0-	3	1	398	2	N	-0-					-0-
09	5190 X	4215	-0-	-975	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	4193	-0-	-1170	-0-	68	1	4125	2	N	-0-					-0-
11	5190 X	4547	-0-	-643	-0-	72	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	4805 X	4472	-0-	-333	-0-	84	1	4388	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		51,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684								
01	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	N	-0-					-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	-0-					-0-
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	9	1	779	2	N	-0-					-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	34	1	2593	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-	-0-	-0-
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-	-0-	-0-
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-	-0-	-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	49	1	2471	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2502	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	51	1	2464	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2511 N	2464	-0-	-47	-0-	18	1	2446	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-	-0-	-0-
10	2511 N	2500	-0-	-11	-0-	41	1	2459	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	42	1	2576	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	54	1	2825	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BR/MARGERUM		WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	23	1	1776	2	N	-0-	-0-
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289													

01		10757 X	7316	-0-	-3441	-0-	95	1	7221	2	N	-0-	-0-
02		9716 X	8731	-0-	-985	-0-	8731	2			N	-0-	-0-
03		10261 X	9905	-0-	-356	-0-	9905	2			N	-0-	-0-
04		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-	-0-
05		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	207	1	10386	2	N	-0-	-0-
06		9360 X	8561	-0-	-799	-0-	192	1	8369	2	N	-0-	-0-
07		9796 X	9780	-0-	-16	-0-	197	1	9583	2	N	-0-	-0-
08		9796 X	9790	-0-	-6	-0-	73	1	9717	2	N	-0-	-0-
09		9480 X	8247	-0-	-1233	-0-	8247	2			N	-0-	-0-
10		9796 X	8347	-0-	-1449	-0-	136	1	8211	2	N	-0-	-0-
11		9480 X	8093	-0-	-1387	-0-	129	1	7964	2	N	-0-	-0-
12		9796 X	8624	-0-	-1172	-0-	161	1	8463	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			107,326	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613													

01		25296 X	21771	-0-	-3525	-0-	284	1	21487	2	N	-0-	-0-
02		22568 X	21604	-0-	-964	-0-	21604	2			N	-0-	-0-
03		23870 X	21565	-0-	-2305	-0-	21565	2			N	-0-	-0-
04		22980 X	20914	-0-	-2066	-0-	20914	2			N	-0-	-0-
05		23746 X	21912	-0-	-1834	-0-	428	1	21484	2	N	-0-	-0-
06		23160 X	19224	-0-	-3936	-0-	431	1	18793	2	N	-0-	-0-
07		23560 X	22232	-0-	-1328	-0-	448	1	21784	2	N	-0-	-0-
08		22124 X	22124	-0-	-0-	-0-	165	1	21959	2	N	-0-	-0-
09		21210 X	20123	-0-	-1087	-0-	20123	2			N	-0-	-0-
10		22227 X	21760	-0-	-467	-0-	355	1	21405	2	N	-0-	-0-
11		21510 X	20934	-0-	-576	-0-	333	1	20601	2	N	-0-	-0-
12		22227 X	20874	-0-	-1353	-0-	391	1	20483	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			255,037	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//			81262 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//			220903												
BR/MARGERUM		WELL #:			3		RRCID -> 246787			COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		8081 X	85	-0-	-7996	-0-	1	1	84	2	N	-0-	-0-				-0-
02		196 X	16	-0-	-180	-0-	16	2			N	-0-	-0-				-0-
03		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	-0-				-0-
04		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-				-0-
05		93 X	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	2	N	-0-	-0-				-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-	-0-				-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-	-0-				-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-	-0-				-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-				-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-	-0-				-0-
11		240 N	212	-0-	-28	-0-	3	1	209	2	N	-0-	-0-				-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #:			3		RRCID -> 246814			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855				
01		496 N	471	-0-	-25	-0-	6	1	465	2	N	-0-	-0-				-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	-0-				-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-				-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	-0-				-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	498	2	N	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

T-BAR-X/SHAW		WELL #:			1		RRCID -> 247628			COMPL. DATE 11/08/2017			TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000				
01		1178 N	844	-0-	-334	-0-	11	1	833	2	N	-0-	-0-				-0-
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	-0-				-0-
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	-0-				-0-
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	-0-				-0-
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	19	1	943	2	N	-0-	-0-				-0-
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	N	-0-	-0-				-0-
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	25	1	1195	2	N	-0-	-0-				-0-
08		961 N	271	-0-	-690	-0-	2	1	269	2	N	-0-	-0-				-0-
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	-0-				-0-
10		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	17	1	1013	2	N	-0-	-0-				-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	13	1	827	2	N	-0-	-0-				-0-
12		1023 N	719	-0-	-304	-0-	13	1	706	2	N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 249769	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	13568	-	13682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		4836 X	4091	-0-	-745	-0-	53 1	4038	2	N	-0-	-0-	
02		4368 X	3201	-0-	-1167	-0-	3201 2			N	-0-	-0-	
03		5146 X	4508	-0-	-638	-0-	4508 2			N	-0-	-0-	
04		4980 X	4588	-0-	-392	-0-	4588 2			N	-0-	-0-	
05		4092 X	4075	-0-	-17	-0-	80 1	3995	2	N	-0-	-0-	
06		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	96 1	4176	2	N	-0-	-0-	
07		4495 X	4393	-0-	-102	-0-	88 1	4305	2	N	-0-	-0-	
08		4681 X	2873	-0-	-1808	-0-	21 1	2852	2	N	-0-	-0-	
09		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2			N	-0-	-0-	
10		4402 X	4020	-0-	-382	-0-	66 1	3954	2	N	-0-	-0-	
11		4260 X	4222	-0-	-38	-0-	67 1	4155	2	N	-0-	-0-	
12		4681 X	4636	-0-	-45	-0-	87 1	4549	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,544		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 249792	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14009	-	14836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		4712 X	4450	-0-	-262	-0-	58 1	4392	2	N	-0-	-0-	
02		4256 X	3952	-0-	-304	-0-	3952 2			N	-0-	-0-	
03		5146 X	4743	-0-	-403	-0-	4743 2			N	-0-	-0-	
04		4980 X	4406	-0-	-574	-0-	4406 2			N	-0-	-0-	
05		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	89 1	4463	2	N	-0-	-0-	
06		4320 X	3933	-0-	-387	-0-	88 1	3845	2	N	-0-	-0-	
07		4681 X	4041	-0-	-640	-0-	81 1	3960	2	N	-0-	-0-	
08		4681 X	4258	-0-	-423	-0-	32 1	4226	2	N	-0-	-0-	
09		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2			N	-0-	-0-	
10		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	77 1	4649	2	N	-0-	-0-	
11		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	71 1	4406	2	N	-0-	-0-	
12		4681 X	2719	-0-	-1962	-0-	51 1	2668	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,941		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BR/STEGALL		WELL #:		8	RRCID -> 250551	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	15893	PERF.	12912	-	12918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2			N	-0-	-0-	
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	-0-	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	-0-	
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-	-0-	
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	102	2	N	-0-	-0-	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7	2	N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			579		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BR/STEGALL		WELL #:		5	RRCID ->	251904	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	15978	PERF.14810	- 14980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	21836 X	21836	-0-	-0-	-0-	1053	1	20783	2	N	-0-		-0-
02	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	185	1	20090	2	N	-0-		-0-
03	24570 X	24570	-0-	-0-	-0-	461	1	24109	2	N	-0-		-0-
04	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	415	1	22020	2	N	-0-		-0-
05	8680 X	8164	-0-	-516	-0-	188	1	7976	2	N	-0-		-0-
06	8400 X	4426	-0-	-3974	-0-	111	1	4315	2	N	-0-		-0-
07	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	714	1	17318	2	N	-0-		-0-
08	24428 X	19848	-0-	-4580	-0-	505	1	19343	2	N	-0-		-0-
09	22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	164	1	22300	2	N	-0-		-0-
10	21563 X	21563	-0-	-0-	-0-	784	1	20779	2	N	-0-		-0-
11	19200 X	17737	-0-	-1463	-0-	796	1	16941	2	N	-0-		-0-
12	23219 X	20353	-0-	-2866	-0-	1004	1	19349	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		221,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BR/MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	251907	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.14987	- 16406	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	197	1	14924	2	N	-0-		-0-
02	13216 X	9925	-0-	-3291	-0-	9925	2			N	-0-		-0-
03	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-		-0-
04	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-		-0-
05	15128 X	14544	-0-	-584	-0-	284	1	14260	2	N	-0-		-0-
06	14640 X	13521	-0-	-1119	-0-	303	1	13218	2	N	-0-		-0-
07	14911 X	13779	-0-	-1132	-0-	277	1	13502	2	N	-0-		-0-
08	14911 X	13404	-0-	-1507	-0-	100	1	13304	2	N	-0-		-0-
09	14400 X	12847	-0-	-1553	-0-	12847	2			N	-0-		-0-
10	14539 X	11355	-0-	-3184	-0-	185	1	11170	2	N	-0-		-0-
11	13530 X	12926	-0-	-604	-0-	205	1	12721	2	N	-0-		-0-
12	13764 X	12178	-0-	-1586	-0-	228	1	11950	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		159,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252840	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14849	PERF.14368	- 14929	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	30721 X	25520	-0-	-5201	-0-	333	1	25187	2	N	-0-		-0-
02	27748 X	25966	-0-	-1782	-0-	25966	2			N	-0-		-0-
03	30721 X	28105	-0-	-2616	-0-	28105	2			N	-0-		-0-
04	28118 X	28118	-0-	-0-	-0-	28118	2			N	-0-		-0-
05	31559 X	31559	-0-	-0-	-0-	616	1	30943	2	N	-0-		-0-
06	28054 X	28054	-0-	-0-	-0-	629	1	27425	2	N	-0-		-0-
07	29728 X	29728	-0-	-0-	-0-	598	1	29130	2	N	-0-		-0-
08	28675 X	23731	-0-	-4944	-0-	176	1	23555	2	N	-0-		-0-
09	27750 X	26984	-0-	-766	-0-	26984	2			N	-0-		-0-
10	28675 X	26017	-0-	-2658	-0-	425	1	25592	2	N	-0-		-0-
11	30564 X	30564	-0-	-0-	-0-	486	1	30078	2	N	-0-		-0-
12	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	593	1	31079	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		336,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	132680 X	99178	-0-	-33502	-0-	1294	1	97884	2	N	-0-	-0-	-0-
02	107772 X	91109	-0-	-16663	-0-	91109	2			N	-0-	-0-	-0-
03	106299 X	96949	-0-	-9350	-0-	96949	2			N	-0-	-0-	-0-
04	102870 X	101635	-0-	-1235	-0-	101635	2			N	-0-	-0-	-0-
05	103943 X	99242	-0-	-4701	-0-	1938	1	97304	2	N	-0-	-0-	-0-
06	97620 X	93902	-0-	-3718	-0-	2106	1	91796	2	N	-0-	-0-	-0-
07	100874 X	93420	-0-	-7454	-0-	1880	1	91540	2	N	-0-	-0-	-0-
08	103602 X	96403	-0-	-7199	-0-	717	1	95686	2	N	-0-	-0-	-0-
09	100260 X	87711	-0-	-12549	-0-	87711	2			N	-0-	-0-	-0-
10	99231 X	92133	-0-	-7098	-0-	1504	1	90629	2	N	-0-	-0-	-0-
11	93900 X	88243	-0-	-5657	-0-	1402	1	86841	2	N	-0-	-0-	-0-
12	96410 X	89012	-0-	-7398	-0-	1667	1	87345	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,128,937			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCURLOCK		81842 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
		WELL #: 1		RRCID -> 161762		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 14732		PERF.14329 - 14635						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	-0-					-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	36 1	1092	2	N	-0-					-0-
03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	69 1	1022	2	N	-0-					-0-
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	78 1	1175	2	N	-0-					-0-
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	81 1	1129	2	N	-0-					-0-
06		T. A.	970	-0-	970	970	54 1	916	2	N	-0-					-0-
07		T. A.	1381	-0-	1381	2351	83 1	1298	2	N	-0-					-0-
08		4713	1273	-0-	-3440	-0-	52 1	1221	2	N	-0-					-0-
09		1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	104 1	1086	2	N	-0-					-0-
10		1395 N	1268	-0-	-127	-0-	145 1	1123	2	N	-0-					-0-
11		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	151 1	1022	2	N	-0-					-0-
12		1240 N	1114	-0-	-126	-0-	79 1	1035	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SILVER CREEK (C.V.LIME) XTO ENERGY INC. PEARLSTONE UNIT		83596 510 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 1		RRCID -> 163996		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 15478		PERF.14870 - 15080						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	2120	-0-	2120	7893	85 1	2035	2	N	-0-					-0-
02		2800 N	1940	-0-	-860	7033	84 1	1856	2	N	-0-					-0-
03		3100 N	1940	-0-	-1160	5873	85 1	1855	2	N	-0-					-0-
04		3000 N	1850	-0-	-1150	4723	82 1	1768	2	N	-0-					-0-
05		3100 N	1451	-0-	-1649	3074	66 1	1385	2	N	-0-					-0-
06		3000 N	1522	-0-	-1478	1596	67 1	1455	2	N	-0-					-0-
07		3083 N	1487	-0-	-1596	-0-	71 1	1416	2	N	-0-					-0-
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	75 1	1676	2	N	-0-					-0-
09		1530 N	1428	-0-	-102	-0-	61 1	1367	2	N	-0-					-0-
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	69 1	1561	2	N	-0-					-0-
11		1680 N	1446	-0-	-234	-0-	63 1	1383	2	N	-0-					-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	73 1	1714	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SOHO (BOSSIER SAND) NORTH LAKE RESOURCES LLC COLEMAN UNIT		84492 050 100308		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15332 - 15423						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)		85809 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		785940								
JACKSON UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 188478		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JACKSON UNIT 2		86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405								
THORNTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202998		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670		
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	59	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	59	
03	186 N	92	-0-	-94	-0-	4 1	88 2	N	-0-	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16 1	341 2	N	-0-	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	N	-0-	
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	N	-0-	
07	248 N	83	-0-	-165	-0-	4 1	79 2	N	-0-	
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	3 1	265 2	N	-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		1,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					51
02		140 N	42	-0-	-98	-0-	42	2			N	-0-					51
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	N	-0-					51
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	2	N	-0-					51
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					51
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	N	-0-					51
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					51
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					51
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	2	1	135	2	N	-0-					51
10		155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					51
*11		180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					51
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:				1,437				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745																	
01		0	626	-0-	626	2073	626	2			N	-0-					33
02		2561 N	488	-0-	-2073	-0-	488	2			N	-0-					33
03		496 N	309	-0-	-187	-0-	15	1	294	2	N	-0-					33
04		480 N	331	-0-	-149	-0-	15	1	316	2	N	-0-					33
05		496 N	344	-0-	-152	-0-	15	1	329	2	N	-0-					33
06		300 N	268	-0-	-32	-0-	12	1	256	2	N	-0-					33
07		341 N	288	-0-	-53	-0-	14	1	274	2	N	-0-					33
08		341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					33
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	3	1	261	2	N	-0-					33
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					33
*11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					33
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					33
TOTAL GAS PROD:				3,770				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866																	
01		0	877	-0-	877	4480	299	1	578	2	N	-0-	5	1			210
02		2800 N	1444	-0-	-1356	3124	268	1	1176	2	N	-0-	2	1			208
03		3100 N	1427	-0-	-1673	1451	100	1	1327	2	N	-0-					208
04		2871 N	1420	-0-	-1451	-0-	101	1	1293	2	N	24					232
							26	9									
05		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	107	1	1396	2	N	67	208	1			91
							74	9									
06		1380 N	1261	-0-	-119	-0-	82	1	1113	2	N	60	123	1			28
							66	9									
07		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	101	1	1329	2	N	-0-					28
08		1581 N	1386	-0-	-195	-0-	247	1	1138	2	N	1					29
							1	9									
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1254	2	N	1	1	1			29
							1	9									
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	31	1	1371	2	N	88	1	1			116
							97	9									
11		1350 N	1317	-0-	-33	-0-	30	1	1287	2	N	-0-					116
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					116
TOTAL GAS PROD:				14,940				TOTAL CONDENSATE PROD:				241					

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	316	-0-	316	1797	316	2		N	-0-			23
02	2026 N	229	-0-	-1797	-0-	229	2		N	-0-			23
03	558 N	235	-0-	-323	-0-	11	1	224	2	N	-0-		23
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	11	1	237	2	N	-0-		23
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-		23
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-		23
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-		23
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			23
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	6	1	449	2	N	14		37
						15	9						
10	682 N	336	-0-	-346	-0-	292	2	44	9	N	40		77
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-		77
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		4,440											
TOTAL CONDENSATE PROD:										54			

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734													
01	0	1510	-0-	1510	5665	299	1	1210	2	N	1	1	24
						1	9						
02	2800 N	932	-0-	-1868	3797	268	1	664	2	N	-0-		24
03	3100 N	617	-0-	-2483	1314	61	1	556	2	N	-0-		24
04	1780 N	466	-0-	-1314	-0-	60	1	406	2	N	-0-		24
05	1023 N	913	-0-	-110	-0-	81	1	832	2	N	-0-		24
06	600 N	469	-0-	-131	-0-	50	1	419	2	N	-0-		24
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	N	-0-		24
08	899 N	871	-0-	-28	-0-	247	1	624	2	N	-0-		24
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	N	-0-		24
10	682 N	590	-0-	-92	-0-	31	1	559	2	N	-0-		24
*11	840 N	452	-0-	-388	-0-	452	2			N	-0-		24
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		7,981											
TOTAL CONDENSATE PROD:										1			

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575													
01	0	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		62
02	36 N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		3100 N	1448	-0-	-1652	706		1448	2		N	17
02		1548 N	842	-0-	-706	-0-		842	2		N	17
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-		730	2		N	17
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595	2		N	17
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2		N	17
06		210 N	84	-0-	-126	-0-		84	2		N	17
07		217 N	134	-0-	-83	-0-		134	2		N	17
08		217 N	136	-0-	-81	-0-		136	2		N	17
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	17
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	17
*11		796 N	796	-0-	-0-	-0-		796	2		N	17
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2		N	17
TOTAL GAS PROD:			5,883				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SM OPERATING COMPANY LLC 788993												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031												
01		1653 N	517	-0-	-1136	-0-		517	3		Y	41
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3		Y	41
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	3		Y	41
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	3		Y	41
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	3		Y	41
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	3		Y	41
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	3		Y	41
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	3		Y	41
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	3		Y	41
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	3		Y	41
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	3		Y	41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	41
TOTAL GAS PROD:			5,582				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728												
01		17589 X	6398	-0-	-11191	-0-		6398	3		Y	35
02		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-		5187	3		Y	35
03		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-		4634	3		Y	35
04		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-		7710	3		Y	35
05		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-		5651	2		Y	35
06		5400 X	4937	-0-	-463	-0-		4937	3		Y	35
07		5580 X	4541	-0-	-1039	-0-		4541	3		Y	35
08		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-		4377	3		Y	35
09		6000 X	4377	-0-	-1623	-0-		4377	3		Y	35
10		5642 X	4377	-0-	-1265	-0-		4377	3		Y	35
11		4950 X	4104	-0-	-846	-0-		4104	3		Y	35
12		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	35
TOTAL GAS PROD:			56,293				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2324 N	727	-0-	-1597	-0-	727	3		Y	-0-			40
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		Y	-0-			40
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			40
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		Y	-0-			40
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-			40
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		Y	-0-			40
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		Y	-0-			40
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-			40
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-			40
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-			40
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		7,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910			
01	1791 N	560	-0-	-1231	-0-	560	3		Y	-0-			83
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			83
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-			83
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		Y	-0-			83
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-			83
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-			83
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			83
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			83
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-			83
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			83
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		5,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695			
01	1632 N	510	-0-	-1122	-0-	510	3		Y	-0-			22
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			22
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			22
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		Y	-0-			22
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			22
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-			22
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			22
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			22
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			22
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			22
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-			22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		5,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982												TOTAL DEPTH 12200		PERF.11097 - 11292	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			22	
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			22	
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			22	
04		390 N	214	-0-	-176	-0-	214	2		N	-0-			22	
05		279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			22	
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			22	
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			22	
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			22	
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			22	
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			22	
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			22	
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			22	
TOTAL GAS PROD:			2,767		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												STEWARDS MILL GAS UNIT #4		WELL #: 1		RRCID -> 069164		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 12021		PERF.11709 - 11716	
01		1054 N	482	-0-	-572	-0-	16	1	464	2	Y	2		12									
02		952 X	547	-0-	-405	-0-	14	1	523	2	Y	9	17	4									
03		1054 X	536	-0-	-518	-0-	17	1	515	2	Y	4		8									
04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		8									
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	6	2									
06		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	59	1	1791	2	Y	12		14									
07		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	123	1	4004	2	Y	44	14	44									
08		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	36	1	1019	2	Y	9		53									
09		1860 X	963	-0-	-897	-0-	24	1	931	2	Y	7	45	15									
10		4185 X	1167	-0-	-3018	-0-	27	1	1133	2	Y	6		21									
11		4050 X	978	-0-	-3072	-0-	25	1	938	2	Y	14	26	9									
12		4185 X	842	-0-	-3343	-0-	1	1	835	2	Y	5		14									
TOTAL GAS PROD:			12,618		TOTAL CONDENSATE PROD:			112															

STEWARDS MILL GAS UNIT #1												WELL #: 2		RRCID -> 079859		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11582 - 11720	
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1288	2	Y	-0-		-0-							
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	Y	-0-		-0-							
03		1302 N	597	-0-	-705	-0-	19	1	578	2	Y	-0-		-0-							
04		1290 N	569	-0-	-721	-0-	24	1	545	2	Y	-0-		-0-							
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	17	1	690	2	Y	-0-		-0-							
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	Y	-0-		-0-							
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	23	1	761	2	Y	-0-		-0-							
08		713 N	166	-0-	-547	-0-	6	1	160	2	Y	-0-		-0-							
09		900 N	486	-0-	-414	-0-	12	1	474	2	Y	-0-		-0-							
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	23	1	952	2	Y	-0-		-0-							
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	897	2	Y	-0-		-0-							
12		496 N	293	-0-	-203	-0-	293	2			Y	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			8,307		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH 11950	PERF.10570	- 11862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	68	1	1981	2	Y	13		46
						14	9						
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	2	Y	41	68 1	19
						45	9						
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	33	1	998	2	Y	14		33
						15	9						
04	900 N	557	-0-	-343	-0-	22	1	516	2	Y	17		50
						19	9						
05	930 N	513	-0-	-417	-0-	12	1	493	2	Y	7	35 1	22
						8	9						
06	900 N	795	-0-	-105	-0-	25	1	760	2	Y	9		31
						10	9						
07	589 N	502	-0-	-87	-0-	15	1	477	2	Y	9	30 1	10
						10	9						
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	42	1	1194	2	Y	20		30
						22	9						
09	810 N	627	-0-	-183	-0-	16	1	602	2	Y	8	26 1	12
						9	9						
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	32	1	1329	2	Y	12		24
						13	9						
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	33	1	1224	2	Y	27	33 1	18
						30	9						
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1	1	1267	2	Y	11		29
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		12,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		188							

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH 12000	PERF.10698	- 11915	
01	1054 N	710	-0-	-344	-0-	24	1	686	2	Y	-0-		-0-
02	952 X	739	-0-	-213	-0-	20	1	719	2	Y	-0-		-0-
03	1054 X	539	-0-	-515	-0-	17	1	522	2	Y	-0-		-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-		-0-
05	806 X	568	-0-	-238	-0-	13	1	555	2	Y	-0-		-0-
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	2	Y	-0-		-0-
07	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-		-0-
08	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	2	Y	-0-		-0-
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	Y	-0-		-0-
10	1302 X	1113	-0-	-189	-0-	26	1	1087	2	Y	-0-		-0-
11	1260 X	1108	-0-	-152	-0-	29	1	1079	2	Y	-0-		-0-
12	1302 X	1248	-0-	-54	-0-	1	1	1247	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12700	PERF.10540	- 10550	
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2		N	-0-			39
02	672 N	388	-0-	-284	-0-	388	2		N	-0-			39
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			39
04	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2		N	-0-			39
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			39
06	720 N	549	-0-	-171	-0-	549	2		N	-0-			39
07	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2		N	-0-			39
08	713 N	460	-0-	-253	-0-	460	2		N	-0-			39
09	540 N	408	-0-	-132	-0-	408	2		N	-0-			39
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			39
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			39
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		6,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE	
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167											
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH 11910	PERF. 7966 - 11664
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	65 1	1882 2	Y	25		164
						28 9					
02	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	47 1	1705 2	Y	109	223 1	50
						120 9					
03	2263 X	1435	-0-	-828	-0-	45 1	1349 2	Y	37		87
						41 9					
04	2190 X	1236	-0-	-954	-0-	48 1	1108 2	Y	73		160
						80 9					
05	2263 X	1761	-0-	-502	-0-	40 1	1673 2	Y	44	111 1	93
						48 9					
06	2010 X	1863	-0-	-147	-0-	58 1	1759 2	Y	42		135
						46 9					
07	2077 X	1542	-0-	-535	-0-	44 1	1436 2	Y	56	133 1	58
						62 9					
08	1767 X	1384	-0-	-383	-0-	45 1	1292 2	Y	43		101
						47 9					
09	1860 X	1454	-0-	-406	-0-	36 1	1379 2	Y	35	86 1	50
						39 9					
10	1922 X	1637	-0-	-285	-0-	37 1	1568 2	Y	29		79
						32 9					
11	1860 X	1666	-0-	-194	-0-	42 1	1547 2	Y	70	102 1	47
						77 9					
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	2 1	1573 2	Y	30		77
						33 9					
TOTAL GAS PROD:		19,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		593					

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005										TOTAL DEPTH 12154	PERF.10680 - 10690
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005										TOTAL DEPTH 12200	PERF.10685 - 11936
01	14B2 EXT	92	-0-	92	5122	3 1	89 2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	910	-0-	910	6032	25 1	885 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	35	-0-	35	6067	1 1	34 2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6067			Y	-0-		-0-
05	6999 X	932	-0-	-6067	-0-	22 1	910 2	Y	-0-		-0-
06	990 X	929	-0-	-61	-0-	30 1	899 2	Y	-0-		-0-
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	38 1	1231 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	327	-0-	327	327	11 1	316 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	327			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	327			Y	-0-		-0-
11	327 X	-0-	-0-	-327	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167		WELL #: 5		RRCID -> 235976		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12070		PERF.10730 - 11800							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	Y	-0-					-0-
02		420 N	335	-0-	-85	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	2	Y	-0-					-0-
04		570 N	271	-0-	-299	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
05		372 N	85	-0-	-287	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
06		570 N	32	-0-	-538	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
WATSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229936		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10719 - 11654							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	587	-0-	587	2703	20	1	538	2	N	26	184	1			19
02		2800 N	267	-0-	-2533	170	4	1	263	2	N	-0-					19
03		713 N	270	-0-	-443	-0-	3	1	267	2	N	-0-					19
04		570 N	178	-0-	-392	-0-	3	1	175	2	N	-0-					19
05		310 N	217	-0-	-93	-0-	4	1	213	2	N	-0-					19
06		270 N	145	-0-	-125	-0-	2	1	143	2	N	-0-					19
07		186 N	128	-0-	-58	-0-	1	1	127	2	N	-0-					19
08		217 N	109	-0-	-108	-0-	1	1	108	2	N	-0-					19
09		150 N	93	-0-	-57	-0-	1	1	92	2	N	-0-					19
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	1	1	80	2	N	-0-					19
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	49	1	1512	2	N	-0-					19
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		4,523				TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

BRAGG GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
WELL #: 1		RRCID -> 241784		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11239 - 12144									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	2	N	-0-			-0-
02		252 N	134	-0-	-118	-0-	17	1	117	2	N	-0-			-0-
03		186 N	89	-0-	-97	-0-	10	1	79	2	N	-0-			-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-			-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
07		310 N	202	-0-	-108	-0-	21	1	181	2	N	-0-			-0-
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	2	N	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	N	-0-			-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	44	1	223	2	N	-0-			-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	37	1	202	2	N	-0-			-0-
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	46	1	253	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,491											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	204	-0-	204	1085	5	1	138	2	N	55			152
02		1188 N	103	-0-	-1085	-0-	61	9							
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	3	1	100	2	N	-0-			152
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	2			154
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	2	9							
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	77			231
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	85	9							
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	N	103	192	1	142
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	113	9							
10		403 N	128	-0-	-275	-0-	11	1	320	2	N	77			219
11		390 N	159	-0-	-231	-0-	85	9							
12		403 N	211	-0-	-192	-0-	18	1	593	2	N	50	166	1	103
TOTAL GAS PROD:			3,585											TOTAL CONDENSATE PROD:	463

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0		339	-0-	339	791	339 2	N	-0-			13	
02	1502 N		711	-0-	-791	-0-	711 2	N	-0-			13	
03	815 N		815	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-	776 2		13	
04	763 N		763	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-	729 2		13	
05	827 N		827	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-	791 2		13	
06	754 N		754	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-	722 2		13	
07	217 N		155	-0-	-62	-0-	7 1	N	-0-	148 2		13	
08	362 N		362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			13	
09	220 N		220	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	217 2		13	
10	413 N		413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			13	
11	415 N		415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			13	
12	217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	N	NO RPT			13	
TOTAL GAS PROD:			5,774	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667														
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			58
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2		N	-0-			58
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	-0-		58
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	7	1	630	2	N	-0-		58
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	10	1	938	2	N	-0-		58
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	11	1	1003	2	N	-0-		58
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	10	1	833	2	N	-0-		58
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-		58
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	9	1	703	2	N	-0-		58
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-		58
*11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		58
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:			6,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999													TOTAL DEPTH	11800	PERF.10750 - 11616
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	0	1799	-0-	1799	8490	43	1	1756	2	N	-0-	64	1	1	
02	2800 N	1886	-0-	-914	7576	39	1	1847	2	N	-0-	64			
03	3100 N	2137	-0-	-963	6613	56	1	2081	2	N	-0-	64			
04	3000 N	1945	-0-	-1055	5558	52	1	1893	2	N	-0-	64			
05	3100 N	2194	-0-	-906	4652	55	1	2139	2	N	-0-	64			
06	3000 N	1990	-0-	-1010	3642	50	1	1834	2	N	96	160			
						106	9								
07	3100 N	2114	-0-	-986	2656	55	1	2059	2	N	-0-	160			
08	3100 N	2261	-0-	-839	1817	43	1	2216	2	N	2	162			
						2	9								
09	3000 N	2184	-0-	-816	1001	58	1	2123	2	N	3	163	2	1	
						3	9								
10	3100 N	2315	-0-	-785	216	31	1	2276	2	N	7	164	6	1	
						8	9								
11	2190 N	1879	-0-	-311	-0-	30	1	1847	2	N	2	166			
						2	9								
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT	166			
TOTAL GAS PROD:		22,704				TOTAL CONDENSATE PROD:				110					

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999													TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740 - 11560
01	0	531	-0-	531	2506	520	2	11	9	N	10	68			
02	2800 N	509	-0-	-2291	215	509	2			N	-0-	68			
03	838 N	623	-0-	-215	-0-	7	1	616	2	N	-0-	68			
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	7	1	625	2	N	-0-	68			
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	7	1	691	2	N	-0-	68			
06	600 N	539	-0-	-61	-0-	6	1	533	2	N	-0-	68			
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	674	2	N	15	83			
						17	9								
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	666	2	21	9	N	19	102			
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	637	2	N	-0-	102			
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	102			
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-	102			
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	102			
TOTAL GAS PROD:		6,971				TOTAL CONDENSATE PROD:				44					

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5	RRCID -> 172727	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10834	- 11908			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1298	-0-	1298	5000	43 1	1254 2	N		1	1 1		61
02		2800 N	734	-0-	-2066	2934	1 9	695 2	N		-0-			61
03		3100 N	1230	-0-	-1870	1064	39 1	1184 2	N		-0-			61
04		1878 N	814	-0-	-1064	-0-	46 1	775 2	N		-0-			61
05		806 N	798	-0-	-8	-0-	39 1	758 2	N		-0-			61
06		1200 N	497	-0-	-703	-0-	40 1	461 2	N		-0-			61
07		837 N	687	-0-	-150	-0-	36 1	648 2	N		-0-			61
08		806 N	681	-0-	-125	-0-	39 1	631 2	N		6			67
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	43 1	1049 2	N		-0-			67
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	7 9	1171 2	N		-0-			67
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	31 1	992 2	N		-0-			67
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	30 1		N		NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:			10,056				TOTAL CONDENSATE PROD:					7		

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID -> 172750	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10788	- 11669		
01		0	1192	-0-	1192	5729	43 1	1149 2	N		-0-		104
02		2800 N	1173	-0-	-1627	4102	39 1	1134 2	N		-0-		104
03		3100 N	1362	-0-	-1738	2364	47 1	1315 2	N		-0-		104
04		3000 N	1503	-0-	-1497	867	47 1	1456 2	N		-0-		104
05		2123 N	1256	-0-	-867	-0-	45 1	1211 2	N		-0-		104
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	44 1	1288 2	N		3		107
07		1550 N	1452	-0-	-98	-0-	3 9	1388 2	N		15		122
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	47 1	1258 2	N		15		137
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	17 9	1403 2	N		-0-		137
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	43 1	1542 2	N		-0-		137
*11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	49 1	1516 2	N		-0-		137
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	30 1		N		NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:			15,162				TOTAL CONDENSATE PROD:					33	

THORNTON, SARAH		WELL #:		2 T	RRCID -> 172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11688	- 11853		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1378	-0-	-296	-0-	1378	2			N	-0-			61
02		1484 N	1333	-0-	-151	-0-	1333	2			N	-0-			61
03		1550 N	1528	-0-	-22	-0-	18	1	1510	2	N	-0-			61
04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	17	1	1538	2	N	-0-			61
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	17	1	1542	2	N	-0-			61
06		1470 N	1341	-0-	-129	-0-	14	1	1327	2	N	-0-			61
07		1612 N	1529	-0-	-83	-0-	17	1	1512	2	N	-0-			61
08		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-			61
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	19	1	1490	2	N	-0-			61
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			61
*11		1500 N	1491	-0-	-9	-0-	1491	2			N	-0-			61
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:			16,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202692	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11614 - 11692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	262414	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959 - 11676		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//	86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
NITRO OIL & GAS, LLC			611014										
MARSTERS		WELL #:	1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLD UNION OPERATING COMPANY			621149	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
EPPES, C. A. ET AL													
		WELL #:	1 T	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772			
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1097 2	6 9	Y	5		154	
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		Y	-0-		154	
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421 2	7 9	Y	6		160	
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 2	1 9	Y	1		161	
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375 2	1 9	Y	1		162	
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1285 2		Y	-0-		162	
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330 2	1 9	Y	1		163	
08	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	1358	1357 2	1 9	Y	1		164	
09	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	2628	1270 2		Y	-0-		164	
10	2200	N	1376	-0-	-824	1804	1376 2		Y	-0-		164	
*11	2996	N	1192	-0-	-1804	-0-	1191 2	1 9	Y	1		165	
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339 2	1 9	Y	1		166	
TOTAL GAS PROD:			15,444				TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)			86069 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.			090870										
WATSON TRUST GU		WELL #:	1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746			
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-	
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61 3		N	-0-		-0-	
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-		-0-	
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51 3		N	-0-		-0-	
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-	
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-	
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-	
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-	
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-	
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-	
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-	
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			713				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		//CONT.//		86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
MARSTERS				WELL #: 3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7108	- 7138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEST				WELL #: 2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6704	- 6927					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935	RRCID -> 172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7719	- 7727				
WATSON TRUST G.U.				WELL #: 2										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)															
XTO ENERGY INC.															
UPR/T-BAR-X KING COBRA															
WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	4786	-0-	4786	4786	4786	2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	6921	-0-	6921	11707	6921	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	5168	-0-	5168	16875	5168	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	5012	-0-	5012	21887	5012	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
FAZZINO, J.C. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FAZZINO, J.C. UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	251	-0-	251	951	251	2			N	-0-				-0-
02	1125 N	174	-0-	-951	-0-	174	2			N	-0-				-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-				-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-				-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-				-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-				-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,861													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEX DRILLING COMPANY, LLC 100614
 FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

01	0	318	-0-	318	318	79	1	239	2	N	-0-				16
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				16
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				16
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				16
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	242	1	908	2	N	-0-				16
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	245	1	1094	2	N	-0-				16
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	250	1	999	2	N	-0-				16
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	242	1	1035	2	N	-0-				16
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	282	1	991	2	N	-0-				16
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	266	1	1026	2	N	-0-				16
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	247	1	975	2	N	-0-				16
*12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	320	1	1245	2	N	-0-				16
TOTAL GAS PROD:		10,685													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				22
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				22
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-				22
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				22
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1				23
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2090	2	9	9	N	8	7	1		24
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				24
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				24
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2	3	1		23
TOTAL GAS PROD:		5,739													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2023															
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
UTLEY #1		WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	93	-0-	-4340	-0-	93	2		N	-0-			54
02	3976 X	212	-0-	-3764	-0-	212	2		N	-0-			54
03	4030 X	3	-0-	-4027	-0-	3	2		N	-0-	2	1	52
04	3900 X	1	-0-	-3899	-0-	1	2		N	-0-			52
05	1209 X	769	-0-	-440	-0-	768	2	1	9	N	1		53
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1479	2	2	9	N	2	3	52
07	248 X	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			52
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			52
09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			52
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2		N	-0-			52
11	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2		N	-0-			52
*12	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6356	2	34	9	N	31	18	65
TOTAL GAS PROD:		25,527				TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

UTLEY #1		WELL #: 3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412					
01	2914 X	1508	-0-	-1406	-0-	1508	2		N	-0-			7
02	2632 X	902	-0-	-1730	-0-	902	2		N	-0-			7
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2418	2	2	9	N	2	7	2
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	N	1		3
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1		4
06	2340 N	1233	-0-	-1107	-0-	1229	2	4	9	N	4	5	3
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			3
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			3
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			3
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			3
11	1620 N	1026	-0-	-594	-0-	1026	2		N	-0-			3
*12	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1075	2	12	9	N	11	10	4
TOTAL GAS PROD:		17,350				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

UTLEY #1		WELL #: 4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450					
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-			1
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			1
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1	2	-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1		1
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2	2	1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			1
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			1
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2	2	1
TOTAL GAS PROD:		6,326				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
UTLEY #1		WELL #: 5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1980 X	1980	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			3
02		756 X	590	-0-	-166	590	2			N	-0-			3
03		837 X	431	-0-	-406	431	2			N	-0-	2	1	1
04		810 X	402	-0-	-408	402	2			N	-0-			1
05		837 X	645	-0-	-192	644	2		1	9	N			2
06		420 N	362	-0-	-58	362	2			N	-0-	1	1	1
07		244 N	244	-0-	-0-	244	2			N	-0-			1
08		22 N	22	-0-	-0-	22	2			N	-0-			1
09		32 N	32	-0-	-0-	32	2			N	-0-			1
10		248 N	115	-0-	-133	115	2			N	-0-			1
11		30 N	5	-0-	-25	5	2			N	-0-			1
*12		145 N	145	-0-	-0-	145	2			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

MIDDLETON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071					
01		3100 N	4080	-0-	980	980	4059	2	21	9	N	19		32
02		3206 X	2226	-0-	-980	2226	2			N	-0-			32
03		3701 X	3701	-0-	-0-	3694	2		7	9	N	6	7	31
04		3518 X	3518	-0-	-0-	3518	2			N	-0-			31
05		3069 X	1905	-0-	-1164	1904	2		1	9	N	1		32
06		2970 X	3	-0-	-2967	3	2			N	-0-	2	1	30
07		3069 X	322	-0-	-2747	322	2			N	-0-			30
08		3591 X	3591	-0-	-0-	3590	2		1	9	N	1		31
09		2970 X	2326	-0-	-644	2326	2			N	-0-			31
10		2097 X	2097	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			31
11		2970 X	1423	-0-	-1547	1423	2			N	-0-			31
12		3069 X	1123	-0-	-1946	1116	2		7	9	N	6	4	33
TOTAL GAS PROD:		26,315				TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

MIDDLETON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109					
01		6364 X	3191	-0-	-3173	3191	2			N	-0-			7
02		2778 X	2778	-0-	-0-	2778	2			N	-0-			7
03		3527 X	3527	-0-	-0-	3519	2		8	9	N	7	8	6
04		2993 X	2993	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			6
05		3255 X	3255	-0-	-0-	3253	2		2	9	N	2		8
06		1980 X	1750	-0-	-230	1750	2			N	-0-	6	1	2
07		2046 X	1249	-0-	-797	1249	2			N	-0-			2
08		2046 X	2003	-0-	-43	2003	2			N	-0-			2
09		2616 X	2616	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			2
10		2466 X	2466	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			2
11		2381 X	2381	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			2
12		2046 X	1609	-0-	-437	1601	2		8	9	N	7	6	3
TOTAL GAS PROD:		29,818				TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
UTLEY #1		WELL #: 6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12290 - 12400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	7501	-0-	7501	29065	7501 2			N	-0-				7
02	35916 X	6851	6851	-0-	-29065	-0-	6851 2			N	-0-				7
03	4294 X	4294	4294	-0-	-0-	-0-	4276 2	18	9	N	16	21	1		2
04	3582 X	3582	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2			N	-0-				2
05	5246 X	5246	5246	-0-	-0-	-0-	5242 2		4	9	N	4			6
06	4581 X	4581	4581	-0-	-0-	-0-	4570 2		11	9	N	10	13	1	3
07	4896 X	4896	4896	-0-	-0-	-0-	4895 2		1	9	N	1			4
08	3784 X	3784	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2			N	-0-				4
09	4080 X	4080	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2			N	-0-				4
10	4437 X	4437	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2			N	-0-				4
11	4481 X	4481	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2			N	-0-				4
12	3173 X	3173	3173	-0-	-0-	-0-	3161 2	12	9	N	11	9	1		6
TOTAL GAS PROD:		56,906				TOTAL CONDENSATE PROD:								42	

UTLEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12285 - 12425					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	690 N	690	690	-0-	-0-	-0-	690 2			N	-0-				14
02	661 N	661	661	-0-	-0-	-0-	661 2			N	-0-				14
03	755 N	755	755	-0-	-0-	-0-	753 2	2	9	N	2	2	1		14
04	671 N	671	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-				14
05	744 N	730	730	-0-	-14	-0-	729 2		1	9	N	1			15
06	725 N	725	725	-0-	-0-	-0-	724 2		1	9	N	1	2	1	14
07	734 N	734	734	-0-	-0-	-0-	734 2			N	-0-				14
08	711 N	711	711	-0-	-0-	-0-	710 2		1	9	N	1			15
09	672 N	672	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-				15
10	797 N	797	797	-0-	-0-	-0-	797 2			N	-0-				15
11	716 N	716	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-				15
*12	753 N	753	753	-0-	-0-	-0-	749 2	4	9	N	4	3	1		16
TOTAL GAS PROD:		8,615				TOTAL CONDENSATE PROD:								9	

UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11870 - 12056					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2403 X	2403	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2			N	-0-				62
02	2723 X	2723	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2			N	-0-				62
03	2475 X	2475	2475	-0-	-0-	-0-	2471 2	4	9	N	4	5	1		61
04	1970 X	1970	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2			N	-0-				61
05	1862 X	1862	1862	-0-	-0-	-0-	1860 2		2	9	N	2			63
06	1290 N	1290	1290	-0-	-0-	-0-	1289 2		1	9	N	1	3	1	61
07	1295 N	1295	1295	-0-	-0-	-0-	1294 2		1	9	N	1			62
08	2035 N	2035	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2			N	-0-				62
09	2032 N	2032	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2			N	-0-				62
10	1147 N	804	804	-0-	-343	-0-	804 2			N	-0-				62
11	1110 N	766	766	-0-	-344	-0-	766 2			N	-0-				62
*12	1147 N	620	620	-0-	-527	-0-	618 2	2	9	N	2	2	1		62
TOTAL GAS PROD:		20,275				TOTAL CONDENSATE PROD:								10	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7416 2	1 9	N	1			38
02		2800 N	7050	-0-	4250	4250	7047 2	3 9	N	3			41
03		3100 N	7755	-0-	4655	8905	7740 2	15 9	N	14	12 1		43
04		15354 X	6449	-0-	-8905	-0-	6448 2	1 9	N	1			44
05		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6301 2	4 9	N	4			48
06		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5261 2	11 9	N	10	13 1		45
07		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5950 2	1 9	N	1			46
08		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2		N	-0-			46
09		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 2		N	-0-			46
10		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		N	-0-			46
11		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 2		N	-0-			46
*12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3938 2	30 9	N	27	19 1		54

TOTAL GAS PROD: 70,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

01		1922 N	907	-0-	-1015	-0-	907 2		N	-0-			40
02		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2501 2	1 9	N	1			41
03		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2616 2	4 9	N	4	8 1		37
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			37
05		1922 N	1351	-0-	-571	-0-	1350 2	1 9	N	1			38
06		1860 N	1264	-0-	-596	-0-	1261 2	3 9	N	3	4 1		37
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			37
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			37
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			37
10		651 N	32	-0-	-619	-0-	32 2		N	-0-			37
11		630 N	3	-0-	-627	-0-	3 2		N	-0-			37
12		651 N	301	-0-	-350	-0-	301 2		N	-0-	1 1		36

TOTAL GAS PROD: 11,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

01		2108 X	946	-0-	-1162	-0-	946 2		N	-0-			32
02		1400 X	1046	-0-	-354	-0-	1044 2	2 9	N	2			34
03		1457 X	1085	-0-	-372	-0-	1085 2		N	-0-	4 1		30
04		1410 X	938	-0-	-472	-0-	930 2	8 9	N	7			37
05		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2041 2	2 9	N	2			39
06		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1190 2	6 9	N	5	7 1		37
07		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1430 2	1 9	N	1			38
08		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			38
09		1980 X	381	-0-	-1599	-0-	381 2		N	-0-			38
10		2046 X	542	-0-	-1504	-0-	542 2		N	-0-			38
11		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			38
*12		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2233 2	9 9	N	8	6 1		40

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1569 2		N	-0-			49
02		1568 N	1389	-0-	-179	-0-	1389 2		N	-0-			49
03		1674 N	1494	-0-	-180	-0-	1493 2	1 9	N	1	4 1		46
04		1530 N	1390	-0-	-140	-0-	1390 2		N	-0-			46
05		1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1494 2	1 9	N	1			47
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1489 2	4 9	N	4	4 1		47
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			47
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-			47
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-			47
10		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485 2		N	-0-			47
11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			47
12		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1553 2	8 9	N	7	5 1		49
TOTAL GAS PROD:			18,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

01		279 X	196	-0-	-83	-0-	196 2		N	-0-			65
02		252 N	42	-0-	-210	-0-	42 2		N	-0-			65
03		279 N	33	-0-	-246	-0-	33 2		N	-0-	2 1		63
04		180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2		N	-0-			63
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			63
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			63
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			63
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			63
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			63
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:			449			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

01		1395 N	1253	-0-	-142	-0-	1253 2		N	-0-			13
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			13
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1531 2	3 9	N	3	4 1		12
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			12
05		1550 N	1395	-0-	-155	-0-	1394 2	1 9	N	1			13
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1479 2	4 9	N	4	4 1		13
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			13
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			13
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			13
10		1302 N	95	-0-	-1207	-0-	95 2		N	-0-			13
11		600 N	25	-0-	-575	-0-	25 2		N	-0-			13
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	1 1		12
TOTAL GAS PROD:			10,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
UTLEY #1		WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12024 - 12064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-			9
02	980 N	749	-0-	-231	-0-	749	2			N	-0-			9
03	992 N	774	-0-	-218	-0-	771	2	3	9	N	3	1		9
04	960 N	229	-0-	-731	-0-	229	2			N	-0-			9
05	837 N	430	-0-	-407	-0-	430	2			N	-0-			9
06	750 N	617	-0-	-133	-0-	616	2	1	9	N	1	1		9
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			9
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			9
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			9
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			9
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			9
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	N	10	7	1	12
TOTAL GAS PROD:		7,449				TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12390 - 12430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2744	2	3	9	N	3			72
02	1876 X	1344	-0-	-532	-0-	1344	2			N	-0-			72
03	2077 X	1699	-0-	-378	-0-	1699	2			N	-0-	3	1	69
04	2010 X	1263	-0-	-747	-0-	1263	2			N	-0-			69
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2832	2	4	9	N	4			73
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3992	2	13	9	N	12	10	1	75
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-			75
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			75
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			75
10	2077 X	872	-0-	-1205	-0-	872	2			N	-0-			75
11	2010 X	1364	-0-	-646	-0-	1364	2			N	-0-			75
*12	2077 X	1156	-0-	-921	-0-	1150	2	6	9	N	5	6	1	74
TOTAL GAS PROD:		23,196				TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12000 - 12348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	1353	-0-	1353	1353	1353	2			N	-0-			2
02	2554 N	1201	-0-	-1353	-0-	1201	2			N	-0-			2
03	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1167	2	2	9	N	2	3	1	1
04	1260 N	897	-0-	-363	-0-	896	2	1	9	N	1			2
05	1302 N	837	-0-	-465	-0-	837	2			N	-0-			2
06	1140 N	714	-0-	-426	-0-	712	2	2	9	N	2	2	1	2
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			2
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			2
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			2
10	651 N	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-			2
11	540 N	86	-0-	-454	-0-	86	2			N	-0-			2
*12	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		8,048				TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2		N	-0-			7
02	2800	N	3004	-0-	204	-0-	3004	2		N	-0-			7
03	3100	N	4097	-0-	997	-0-	4089	2	8	9	N	7	6 1	8
04	3000	N	3011	-0-	11	-0-	3011	2		N	-0-			8
05	3893	X	2681	-0-	-1212	-0-	2679	2	2	9	N	2		10
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1977	2	4	9	N	4	3 1	11
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			11
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-			11
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2352	2	3	9	N	3		14
10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			14
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			14
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4	4 1	14
TOTAL GAS PROD:		27,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440						
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			24
02	2604	X	1868	-0-	-736	-0-	1868	2		N	-0-			24
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3089	2	6	9	N	5	8 1	21
04	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	2552	2		N	-0-			21
05	2883	X	526	-0-	-2357	-0-	526	2		N	-0-			21
06	3000	N	3502	-0-	502	-0-	3491	2	11	9	N	10	9 1	22
07	2169	N	1667	-0-	-502	-0-	1667	2		N	-0-			22
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			22
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			22
10	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	2707	2		N	-0-			22
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			22
*12	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	2584	2	17	9	N	15	10 1	27
TOTAL GAS PROD:		29,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	88	-0-	-377	-0-	88	2	N	-0-			5
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			5
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			5
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			5
05	899 N	594	-0-	-305	-0-	594	2	N	-0-			5
06	660 N	439	-0-	-221	-0-	439	2	N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		3,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2097	2	21	9	N	19	107
02	1792 N	1784	-0-	-8	-0-	1784	2			N	-0-	107
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	N	3	105
04	2040 N	1794	-0-	-246	-0-	1794	2			N	-0-	105
05	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1859	2	1	9	N	1	106
06	2040 N	1478	-0-	-562	-0-	1474	2	4	9	N	4	106
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-	106
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	106
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1	107
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-	107
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2237	2	50	9	N	45	152
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1812	2	90	9	N	82	57
TOTAL GAS PROD:		20,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		155						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					3
02	1512 X	1500	-0-	-12	-0-	1500	2			N	-0-					3
03	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1953	2		2	9	N	2	3	1		2
04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					2
05	1674 X	1285	-0-	-389	-0-	1284	2		1	9	N	1				3
06	1890 X	1185	-0-	-705	-0-	1182	2		3	9	N	3	4	1		2
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3466	2		14	9	N	13				15
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2973	2		1	9	N	1				16
09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					16
10	3286 X	2200	-0-	-1086	-0-	2200	2			N	-0-					16
11	3180 X	2153	-0-	-1027	-0-	2153	2			N	-0-					16
12	3286 X	2343	-0-	-943	-0-	2342	2		1	9	N	1	8	1		9
TOTAL GAS PROD:		22,653				TOTAL CONDENSATE PROD:				21						

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528								
01	2604 X	2323	-0-	-281	-0-	2323	2			N	-0-					6
02	2352 X	2078	-0-	-274	-0-	2078	2			N	-0-					6
03	2604 X	2507	-0-	-97	-0-	2504	2		3	9	N	3	5	1		4
04	2520 X	2225	-0-	-295	-0-	2225	2			N	-0-					4
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2730	2		2	9	N	2				6
06	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2		8	9	N	7	7	1		6
07	3100 N	3852	-0-	752	752	3852	2			N	-0-					6
08	3100 N	3076	-0-	-24	728	3076	2			N	-0-					6
09	3000 N	2545	-0-	-455	273	2545	2			N	-0-					6
10	2604 X	1844	-0-	-760	-0-	1844	2			N	-0-					6
11	2520 X	1380	-0-	-1140	-0-	1380	2			N	-0-					6
*12	2604 X	1287	-0-	-1317	-0-	1280	2		7	9	N	6	5	1		7
TOTAL GAS PROD:		28,775				TOTAL CONDENSATE PROD:				18						

MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476								
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					1
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					1
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		1	1		-0-
04	420 N	33	-0-	-387	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	434 N	55	-0-	-379	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,110				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12400 - 12570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1390 N	1390	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			2
02		2800 N	4987	-0-	2187	4987	2	N	-0-			2
03		3100 N	4457	-0-	1357	3544	2	7 9	6	6	1	2
04		3000 N	2033	-0-	-967	2577	2	N	-0-			2
05		4385 X	1808	-0-	-2577	1807	2	1 9	1			3
06		1470 X	819	-0-	-651	819	2	N	-0-	2	1	1
07		2121 X	2121	-0-	-0-	2121	2	N	-0-			1
08		1519 X	815	-0-	-704	814	2	1 9	1			2
09		1470 X	1198	-0-	-272	1198	2	N	-0-			2
10		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-			2
11		1939 X	1939	-0-	-0-	1939	2	N	-0-			2
12		1261 N	1261	-0-	-0-	1253	2	8 9	7	5	1	4
TOTAL GAS PROD:		22,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11991 - 12144		
01		744 N	37	-0-	-707	37	2	N	-0-			3
02		672 N	47	-0-	-625	47	2	N	-0-			3
03		2981 N	2981	-0-	-0-	2977	2	4 9	4	6	1	1
04		404 N	404	-0-	-0-	404	2	N	-0-			1
05		99 N	99	-0-	-0-	99	2	N	-0-			1
06		720 N	422	-0-	-298	422	2	N	-0-	1	1	-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
08		1239 N	1239	-0-	-0-	1238	2	1 9	1			1
09		1082 N	1082	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			1
10		1017 N	1017	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			1
11		720 N	248	-0-	-472	248	2	N	-0-			1
12		744 N	137	-0-	-607	136	2	1 9	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		8,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12438 - 12544		
01		10123 X	10123	-0-	-0-	10123	2	N	-0-			47
02		7792 X	7792	-0-	-0-	7792	2	N	-0-			47
03		6268 X	6268	-0-	-0-	6255	2	13 9	12	10	1	49
04		5061 X	5061	-0-	-0-	5059	2	2 9	2			51
05		5138 X	5138	-0-	-0-	5135	2	3 9	3			54
06		1951 X	1951	-0-	-0-	1950	2	1 9	1	5	1	50
07		4808 X	4808	-0-	-0-	4807	2	1 9	1			51
08		4159 X	4159	-0-	-0-	4159	2	N	-0-			51
09		3357 X	3357	-0-	-0-	3357	2	N	-0-			51
10		3975 X	3975	-0-	-0-	3975	2	N	-0-			51
11		3903 X	3903	-0-	-0-	3903	2	N	-0-			51
*12		3838 X	3838	-0-	-0-	3814	2	24 9	22	12	1	61
TOTAL GAS PROD:		60,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		41				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			3
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			3
03		837 N	716	-0-	-121	-0-	716 2		N	-0-	1 1		2
04		870 N	744	-0-	-126	-0-	744 2		N	-0-			2
05		837 N	169	-0-	-668	-0-	169 2		N	-0-			2
06		690 N	530	-0-	-160	-0-	530 2		N	-0-			2
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			2
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			2
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			2
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			2
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			2
*12		1550 N	714	-0-	-836	-0-	705 2	9 9	N	8	5 1		5
TOTAL GAS PROD:			10,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			3
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			3
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1430 2	2 9	N	2	4 1		1
04		1470 N	1312	-0-	-158	-0-	1312 2		N	-0-			1
05		1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1399 2	1 9	N	1			2
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1463 2	3 9	N	3	3 1		2
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			2
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			2
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			2
10		1302 N	1071	-0-	-231	-0-	1071 2		N	-0-			2
11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			2
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			15,919				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

01		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-			5
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-			5
03		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2232 2	4 9	N	4	7 1		2
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-			2
05		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154 2	1 9	N	1			3
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2089 2	4 9	N	4	5 1		2
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2189 2	1 9	N	1			3
08		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-			3
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			3
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			3
11		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			3
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1578 2	10 9	N	9	6 1		6
TOTAL GAS PROD:			25,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3221	-0-	3221	3221	3221	2	N	-0-	6
02	8398 X	5177	-0-	-3221	-0-	5177	2	N	-0-	6
03	4588 X	1706	-0-	-2882	-0-	1706	2	N	-0-	-0-
04	4440 X	2111	-0-	-2329	-0-	2111	2	N	-0-	-0-
05	4588 X	36	-0-	-4552	-0-	36	2	N	-0-	-0-
06	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2	9 9	8	2
07	4588 X	2499	-0-	-2089	-0-	2499	2	N	-0-	2
08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-	2
09	2100 X	1524	-0-	-576	-0-	1524	2	N	-0-	2
10	4588 X	1428	-0-	-3160	-0-	1428	2	N	-0-	2
11	4440 X	1208	-0-	-3232	-0-	1208	2	N	-0-	2
12	2511 X	1097	-0-	-1414	-0-	1089	2	8 9	7	3
TOTAL GAS PROD:		27,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522		
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-	-0-
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132		
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	N	-0-	11
02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2	N	-0-	11
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3740	2	7 9	6	3
04	870 X	826	-0-	-44	-0-	826	2	N	-0-	3
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	3
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4667	2	11 9	10	5
07	899 X	520	-0-	-379	-0-	520	2	N	-0-	5
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2	N	-0-	5
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-	5
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-	5
11	870 X	840	-0-	-30	-0-	840	2	N	-0-	5
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3 9	3	4
TOTAL GAS PROD:		27,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12002 - 12200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-				17
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-				17
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	2	9	N	-2	6	1	13
04	3000	N	6830	-0-	3830	-0-	6830	2		N	-0-				13
05	3100	N	5390	-0-	2290	-0-	6120	2	2	9	N	2			15
06	3000	N	1834	-0-	-1166	-0-	4954	2	7	9	N	6	7	1	14
07	3100	N	1385	-0-	-1715	-0-	3239	2		N	-0-				14
08	4538	X	1299	-0-	-3239	-0-	1299	2		N	-0-				14
09	2040	X	433	-0-	-1607	-0-	433	2		N	-0-				14
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-				14
11	1830	X	1444	-0-	-386	-0-	1444	2		N	-0-				14
*12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2249	2	10	9	N	9	5	1	18
TOTAL GAS PROD:		30,430				TOTAL CONDENSATE PROD:				19					

UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12420 - 12520					
01	3565	X	986	-0-	-2579	-0-	986	2		N	-0-				17
02	3220	X	551	-0-	-2669	-0-	551	2		N	-0-				17
03	3069	X	465	-0-	-2604	-0-	464	2	1	9	N	1	3	1	15
04	2970	X	389	-0-	-2581	-0-	389	2		N	-0-				15
05	3069	X	1725	-0-	-1344	-0-	1724	2	1	9	N	1			16
06	960	X	174	-0-	-786	-0-	174	2		N	-0-	1	1		15
07	620	X	5	-0-	-615	-0-	5	2		N	-0-				15
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-				15
09	1680	X	9	-0-	-1671	-0-	9	2		N	-0-				15
10	1736	X	231	-0-	-1505	-0-	231	2		N	-0-				15
11	1830	X	116	-0-	-1714	-0-	116	2		N	-0-				15
*12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-			N	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		6,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12440 - 12560					
01	2790	X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2		N	-0-				12
02	2520	X	1195	-0-	-1325	-0-	1195	2		N	-0-				12
03	2790	X	1352	-0-	-1438	-0-	1352	2		N	-0-	2	1		10
04	2400	X	1319	-0-	-1081	-0-	1319	2		N	-0-				10
05	1829	X	1361	-0-	-468	-0-	1360	2	1	9	N	1			11
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-			N	-0-	1	1		10
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-				10
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-				10
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-				10
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-				10
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-				10
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1670	2	13	9	N	12	9	1	13
TOTAL GAS PROD:		14,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	N	2				19
02	728 N	443	-0-	-285	-0-	443	2			N	-0-				19
03	806 N	449	-0-	-357	-0-	448	2	1	9	N	1	2	1		18
04	930 N	415	-0-	-515	-0-	415	2			N	-0-				18
05	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-				18
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				18
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				18
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				18
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				18
10	775 N	264	-0-	-511	-0-	264	2			N	-0-				18
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				18
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2	1	1		19
TOTAL GAS PROD:		5,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236							
JACKSON		WELL #: 1													
01	0	2267	-0-	2267	7141	563	1	1704	2	N	-0-				29
02	8840 X	1699	-0-	-7141	-0-	493	1	1206	2	N	-0-				29
03	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	588	1	1510	2	N	-0-				29
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	570	1	1632	2	N	4				33
05	2263 X	1704	-0-	-559	-0-	355	1	1334	2	N	14				47
06	2190 X	1896	-0-	-294	-0-	346	1	1548	2	N	2				49
07	2294 X	1831	-0-	-463	-0-	366	1	1465	2	N	-0-				49
08	2294 X	2031	-0-	-263	-0-	385	1	1646	2	N	-0-				49
09	2220 X	1445	-0-	-775	-0-	320	1	1125	2	N	-0-				49
10	1953 X	1731	-0-	-222	-0-	356	1	1375	2	N	-0-				49
11	1980 X	1757	-0-	-223	-0-	356	1	1401	2	N	-0-				49
12	2046 X	1587	-0-	-459	-0-	325	1	1262	2	N	-0-				49
TOTAL GAS PROD:		22,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		//CONT.//		140525								
BEENE		WELL #:		1	RRCID ->	112826	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11244 - 11298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	560	-0-	560	2488	139 1	421 2	N	-0-		21
02		2800 N	733	-0-	-2067	421	213 1	520 2	N	-0-		21
03		1108 N	687	-0-	-421	-0-	193 1	494 2	N	-0-		21
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	211 1	603 2	N	-0-		21
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	184 1	693 2	N	-0-		21
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	165 1	738 2	N	-0-		21
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	166 1	661 2	N	-0-		21
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	155 1	663 2	N	-0-		21
09		750 N	701	-0-	-49	-0-	155 1	546 2	N	-0-		21
10		775 N	773	-0-	-2	-0-	159 1	614 2	N	-0-		21
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	153 1	601 2	N	-0-		21
12		713 N	664	-0-	-49	-0-	136 1	528 2	N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		9,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRATON OPERATING LLC				186717				TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664				
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405				TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166				
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	081164	COMPL. DATE	01/25/1979				
01		0	453	-0-	453	2289	453 2		N	-0-		95
02		2633 N	344	-0-	-2289	-0-	344 2		N	-0-		95
03		775 N	397	-0-	-378	-0-	397 2		N	-0-		95
04		450 N	179	-0-	-271	-0-	18 1	161 2	N	-0-		95
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		95
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	56 1	403 2	N	-0-		95
07		186 N	90	-0-	-96	-0-	10 1	80 2	N	-0-		95
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		95
09		450 N	284	-0-	-166	-0-	31 1	253 2	N	-0-		95
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		95
*11		690 N	283	-0-	-407	-0-	35 1	248 2	N	-0-		95
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		95
TOTAL GAS PROD:		3,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
COLEMAN		WELL #:		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK "1"		WELL #:		1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240			
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			8
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			8
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			8
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			8
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			8
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			8
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			8
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			8
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			8
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			8
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			8
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 10,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C"		WELL #:		1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
AYCOCK #1		WELL #: 2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
DANIEL "G"		WELL #:		1	RRCID -> 110788			COMPL. DATE 04/26/1984			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	1084	-0-	1084	1859	1084	1			Y	-0-				25
02		3341 X	1482	-0-	-1859	-0-	1482	2			Y	-0-				25
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				25
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				25
05		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				25
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-				25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-				25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		3,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IVY, PHILIP		GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 117580			COMPL. DATE 01/13/1985			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	224	-0-	224	811	16	1	208	2	Y	-0-				-0-
02		1026 N	215	-0-	-811	-0-	17	1	198	2	Y	-0-				-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	Y	-0-				-0-
04		180 N	80	-0-	-100	-0-	16	1	64	2	Y	-0-				-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-				-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-				-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-				-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-				-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-				-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	Y	-0-				-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	Y	-0-				-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UTLEY "A"		WELL #:		2X	RRCID -> 136132			COMPL. DATE 06/12/1990			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	372	-0-	372	1351	372	2			N	-0-				36
02		1760 N	409	-0-	-1351	-0-	409	2			N	-0-				36
03		620 N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-				36
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-				36
05		465 N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-				36
06		450 N	156	-0-	-294	-0-	156	2			N	-0-				36
07		372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-				36
08		372 N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-				36
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-				36
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				36
*11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-				36
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				36
TOTAL GAS PROD:		6,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	136133	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12516 - 12568			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BASS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	137065	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12278 - 12430			
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	6			
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2	N	-0-	6			
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	6			
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	6			
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	6			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6			
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	6			
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	6			
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	6			
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-	6			
*11	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2	N	-0-	6			
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	6			
TOTAL GAS PROD:			1,003				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UTLEY "H"		WELL #:		2	RRCID ->	137070	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12168 - 12568			
01	1209	N	695	-0-	-514	-0-	31	1	N	-0-	1			
02	1064	N	603	-0-	-461	-0-	28	1	N	-0-	1			
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	1			
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	1			
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	1			
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-	1			
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-	1			
08	1240	N	808	-0-	-432	-0-	808	2	N	-0-	1			
09	1290	N	722	-0-	-568	-0-	722	2	N	-0-	1			
10	1116	N	605	-0-	-511	-0-	605	2	N	-0-	1			
*11	780	N	301	-0-	-479	-0-	301	2	N	-0-	1			
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	1			
TOTAL GAS PROD:			9,552				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152540	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12551 - 12634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		0	126	-0-	126	353	8 1	118 2	Y	-0-				-0-
02		427 N	74	-0-	-353	-0-	5 1	69 2	Y	-0-				-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	-0-				-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-				-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	-0-				-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-				-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	Y	-0-				-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 2	Y	-0-				-0-
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	4 1	50 2	Y	-0-				-0-
10		93 N	28	-0-	-65	-0-	2 1	26 2	Y	-0-				-0-
11		90 N	12	-0-	-78	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			800	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DANIEL "G"		WELL #:		2	RRCID ->	153305	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12102 - 12210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		0	1729	-0-	1729	9197	31 1	1698 2	N	-0-				18
02		10196 X	999	-0-	-9197	-0-	28 1	971 2	N	-0-				18
03		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	31 1	4053 2	N	-0-				18
04		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	18 1	1818 2	N	-0-				18
05		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	26 1	2041 2	N	-0-				18
06		1140 X	1020	-0-	-120	-0-	30 1	990 2	N	-0-				18
07		1178 X	1046	-0-	-132	-0-	31 1	1015 2	N	-0-				18
08		1178 X	1163	-0-	-15	-0-	31 1	1132 2	N	-0-				18
09		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	30 1	1163 2	N	-0-				18
10		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	31 1	3604 2	N	-0-				18
*11		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-				18
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT				18
TOTAL GAS PROD:			21,329	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155987	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	12321 - 12440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		0	123	-0-	123	495	8 1	115 2	N	-0-				-0-
02		610 N	115	-0-	-495	-0-	7 1	108 2	N	-0-				-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	8 1	110 2	N	-0-				-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	7 1	112 2	N	-0-				-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 2	N	-0-				-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	6 1	91 2	N	-0-				-0-
07		124 N	58	-0-	-66	-0-	4 1	54 2	N	-0-				-0-
08		124 N	53	-0-	-71	-0-	3 1	50 2	N	-0-				-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	5 1	73 2	N	-0-				-0-
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 2	N	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			909	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
AYCOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156081	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH 12925	PERF.12572	- 12748							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	2126	-0-	2126	8006	137 1	1989 2	Y	-0-						-0-
02		2800 N	1715	-0-	-1085	6921	106 1	1609 2	Y	-0-						-0-
03		3100 N	2167	-0-	-933	5988	139 1	2028 2	Y	-0-						-0-
04		3000 N	2328	-0-	-672	5316	146 1	2182 2	Y	-0-						-0-
05		3100 N	2266	-0-	-834	4482	140 1	2126 2	Y	-0-						-0-
06		3000 N	2069	-0-	-931	3551	132 1	1937 2	Y	-0-						-0-
07		3100 N	2209	-0-	-891	2660	139 1	2070 2	Y	-0-						-0-
08		3100 N	2024	-0-	-1076	1584	121 1	1903 2	Y	-0-						-0-
09		3000 N	1616	-0-	-1384	200	105 1	1511 2	Y	-0-						-0-
10		2201 N	1996	-0-	-205	-0-	124 1	1872 2	Y	-0-						-0-
11		1950 N	1268	-0-	-682	-0-	87 1	1181 2	Y	-0-						-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		21,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156338	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12512	- 12565							
01		0	1432	-0-	1432	5165	92 1	1340 2	Y	-0-						-0-
02		2800 N	596	-0-	-2204	2961	37 1	559 2	Y	-0-						-0-
03		3100 N	3276	-0-	176	3137	210 1	3066 2	Y	-0-						-0-
04		3000 N	1075	-0-	-1925	1212	67 1	1008 2	Y	-0-						-0-
05		2702 N	1490	-0-	-1212	-0-	92 1	1398 2	Y	-0-						-0-
06		900 X	611	-0-	-289	-0-	39 1	572 2	Y	-0-						-0-
07		930 X	677	-0-	-253	-0-	43 1	634 2	Y	-0-						-0-
08		1705 X	340	-0-	-1365	-0-	20 1	320 2	Y	-0-						-0-
09		1440 X	276	-0-	-1164	-0-	18 1	258 2	Y	-0-						-0-
10		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	102 1	1534 2	Y	-0-						-0-
11		660 X	493	-0-	-167	-0-	34 1	459 2	Y	-0-						-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		11,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOODY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 163689	COMPL. DATE 05/20/1997	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12254	- 12479							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						60
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						60
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	166131	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12352 - 12440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1021	-0-	1021	4203	1021	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	966	-0-	-1834	2369	966	2		N	-0-			-0-
03	2369 N	-0-	-0-	-2369	-0-				N	-0-			-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	7	1	1488	2	N	-0-		-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	7	1	1127	2	N	-0-		-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	972	-0-	-175	-0-	972	2		N	-0-			-0-
09	1050 N	764	-0-	-286	-0-	764	2		N	-0-			-0-
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLEMAN "A"		WELL #:		102	RRCID ->	166956	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	11522	PERF.10952 - 11382		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	553	-0-	553	1575	553	2		N	-0-			158
02	2088 N	513	-0-	-1575	-0-	513	2		N	-0-			158
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			158
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	N	-0-		158
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			158
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	74	1	536	2	N	-0-		158
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	69	1	541	2	N	-0-		158
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			158
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	55	1	454	2	N	-0-		158
10	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2		N	-0-			158
*11	330 N	252	-0-	-78	-0-	31	1	221	2	N	-0-		158
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			158
TOTAL GAS PROD:		5,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171845	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12248 - 12294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
CAPP5		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2			N	-0-			28
02		448 N	298	-0-	-150	-0-	298 2			N	-0-			28
03		651 N	440	-0-	-211	-0-	440 2			N	-0-			28
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	49 1	426	2	N	-0-			28
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-			28
06		420 N	376	-0-	-44	-0-	46 1	330	2	N	-0-			28
07		496 N	390	-0-	-106	-0-	44 1	346	2	N	-0-			28
08		403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2			N	-0-			28
09		390 N	342	-0-	-48	-0-	37 1	305	2	N	-0-			28
10		403 N	315	-0-	-88	-0-	315 2			N	-0-			28
*11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	47 1	337	2	N	-0-			28
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		4,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	586	-0-	586	2294	43 1	543	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	586	-0-	-2214	80	46 1	540	2	Y	-0-			-0-
03		648 N	568	-0-	-80	-0-	56 1	512	2	Y	-0-			-0-
04		420 N	203	-0-	-217	-0-	40 1	163	2	Y	-0-			-0-
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	56 1	568	2	Y	-0-			-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	52 1	518	2	Y	-0-			-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	56 1	519	2	Y	-0-			-0-
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	55 1	516	2	Y	-0-			-0-
09		450 N	445	-0-	-5	-0-	80 1	365	2	Y	-0-			-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	92 1	545	2	Y	-0-			-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	87 1	523	2	Y	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2			N	-0-			2
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			N	-0-			2
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			N	-0-			2
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			N	-0-			2
05		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-			2
06		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2			N	-0-			2
07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2			N	-0-			2
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2			N	-0-			2
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2			N	-0-			2
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2			N	-0-			2
*11		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2			N	-0-			2
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		20,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			48
02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			48
03	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			48
04	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			48
05	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			48
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			48
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-			48
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			48
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-			48
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			48
*11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			48
12	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		28,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	T. A.	364	-0-	364	364	364	2		Y	-0-			25
06	T. A.	109	-0-	109	473	109	2		Y	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	473				Y	-0-			25
08	728 N	255	-0-	-473	-0-	255	2		Y	-0-			25
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132					
01	0	1922	-0-	1922	10975	141	1	1781	2	Y	-0-		83
02	12332 X	1357	-0-	-10975	-0-	106	1	1251	2	Y	-0-		83
03	2914 X	992	-0-	-1922	-0-	98	1	894	2	Y	-0-		83
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-		83
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-		83
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-		83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		83
TOTAL GAS PROD:		4,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	685	-0-	-245	-0-	685	2		N	-0-		7
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-		7
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-		7
04	660 N	310	-0-	-350	-0-	310	2		N	-0-		7
05	744 N	57	-0-	-687	-0-	57	2		N	-0-		7
06	900 N	10	-0-	-890	-0-	10	2		N	-0-		7
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		7
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-		7
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		7
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		7
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		7
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		2,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2		N	-0-		9
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		9
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		9
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2		N	-0-		9
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		9
06	300 N	18	-0-	-282	-0-	18	2		N	-0-		9
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		9
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		9
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		1,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2267	-0-	2267	8878	166	1	2101	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1919	-0-	-881	7997	149	1	1770	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2074	-0-	-1026	6971	205	1	1869	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	935	-0-	-2065	4906	184	1	751	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1846	-0-	-1254	3652	166	1	1680	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2153	-0-	-847	2805	196	1	1957	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2041	-0-	-1059	1746	199	1	1842	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2195	-0-	-905	841	212	1	1983	2	Y	-0-	-0-
09	2500 N	1659	-0-	-841	-0-	299	1	1360	2	Y	-0-	-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	336	1	2001	2	Y	-0-	-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	330	1	1987	2	Y	-0-	-0-
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1179	-0-	1179	4855	86	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1332	-0-	-1468	3387	104	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1337	-0-	-1763	1624	132	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	2167 N	543	-0-	-1624	-0-	107	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	108	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1200 N	814	-0-	-386	-0-	74	1	740	2	Y	-0-					-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	109	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1209 N	304	-0-	-905	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	221	1	1007	2	Y	-0-					-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	169	1	1005	2	Y	-0-					-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	225	1	1355	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

01	0	6377	-0-	6377	34219	467	1	5910	2	Y	-0-					-0-
02	40560 X	6341	-0-	-34219	-0-	494	1	5847	2	Y	-0-					-0-
03	8432 X	6230	-0-	-2202	-0-	615	1	5615	2	Y	-0-					-0-
04	7170 X	2563	-0-	-4607	-0-	504	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	7409 X	5381	-0-	-2028	-0-	485	1	4896	2	Y	-0-					-0-
06	6780 X	5076	-0-	-1704	-0-	461	1	4615	2	Y	-0-					-0-
07	7006 X	5185	-0-	-1821	-0-	506	1	4679	2	Y	-0-					-0-
08	6231 X	5075	-0-	-1156	-0-	490	1	4585	2	Y	-0-					-0-
09	5220 X	3632	-0-	-1588	-0-	654	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	861	1	5122	2	Y	-0-					-0-
11	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	765	1	4601	2	Y	-0-					-0-
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					1
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					1
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					1
04	750 N	195	-0-	-555	-0-	195	2			N	-0-					1
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					1
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					1
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					1
08	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	2			N	-0-					1
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					1
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					1
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					1
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2		N	-0-			129
02	392 N	324	-0-	-68	-0-	324	2		N	-0-			129
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			129
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	2	N			129
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	2	N			129
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	2	N			129
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2		N	-0-			129
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			129
09	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2		N	-0-			129
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2		N	-0-			129
*11	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	2		N	-0-			129
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

01	0	4619	-0-	4619	16117	4619	2		N	-0-			43
02	20041 X	3924	-0-	-16117	-0-	3923	2	1	9	N		1	44
03	4960 X	4420	-0-	-540	-0-	4420	2			N			44
04	4800 X	2545	-0-	-2255	-0-	2545	2			N			44
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N			44
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4776	2	32	9	N		29	73
07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N			73
08	4960 X	4192	-0-	-768	-0-	4192	2			N			73
09	4800 X	4132	-0-	-668	-0-	4132	2			N			73
10	4960 X	3252	-0-	-1708	-0-	3252	2			N			73
*11	4800 X	4085	-0-	-715	-0-	4085	2			N			73
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT		73

TOTAL GAS PROD: 46,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766

01	0	1847	-0-	1847	5791	135	1	1712	2	Y		-0-	-0-
02	2800 N	1842	-0-	-958	4833	143	1	1699	2	Y		-0-	-0-
03	3100 N	1577	-0-	-1523	3310	156	1	1421	2	Y		-0-	-0-
04	3000 N	860	-0-	-2140	1170	169	1	691	2	Y		-0-	-0-
05	2923 N	1753	-0-	-1170	-0-	158	1	1595	2	Y		-0-	-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	159	1	1589	2	Y		-0-	-0-
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	176	1	1630	2	Y		-0-	-0-
08	1705 N	1695	-0-	-10	-0-	164	1	1531	2	Y		-0-	-0-
09	1650 N	716	-0-	-934	-0-	129	1	587	2	Y		-0-	-0-
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	255	1	1518	2	Y		-0-	-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	242	1	1457	2	Y		-0-	-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185177	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	12478 - 12663
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	3230	-0-	3230	14234	208	1	3022	2	Y	-0-	-0-
02	16894 X	2660	-0-	-14234	-0-	164	1	2496	2	Y	-0-	-0-
03	3999 X	2980	-0-	-1019	-0-	191	1	2789	2	Y	-0-	-0-
04	3600 X	2688	-0-	-912	-0-	168	1	2520	2	Y	-0-	-0-
05	3410 X	1687	-0-	-1723	-0-	104	1	1583	2	Y	-0-	-0-
06	3120 X	1718	-0-	-1402	-0-	109	1	1609	2	Y	-0-	-0-
07	2976 X	2163	-0-	-813	-0-	136	1	2027	2	Y	-0-	-0-
08	2976 X	2154	-0-	-822	-0-	129	1	2025	2	Y	-0-	-0-
09	2700 X	2242	-0-	-458	-0-	146	1	2096	2	Y	-0-	-0-
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	146	1	2204	2	Y	-0-	-0-
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	154	1	2087	2	Y	-0-	-0-
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187176	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	12280 - 12428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2		N	-0-		21
02	2016 N	1982	-0-	-34	-0-	1982	2		N	-0-		21
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-		21
04	2130 N	1061	-0-	-1069	-0-	1061	2		N	-0-		21
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-		21
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-		21
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-		21
08	2232 N	853	-0-	-1379	-0-	853	2		N	-0-		21
09	2160 N	416	-0-	-1744	-0-	416	2		N	-0-		21
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-		21
*11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-		21
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		19,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	187304	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	12446 - 12554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		1
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		1
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-		1
04	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	2		N	-0-		1
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-		1
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-		1
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		1
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		1
09	690 N	557	-0-	-133	-0-	557	2		N	-0-		1
10	713 N	63	-0-	-650	-0-	63	2		N	-0-		1
*11	3000 N	3678	-0-	678	678	3678	2		N	-0-		1
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	89				N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		12,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187353	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10772 - 11180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	395	-0-	395	2107	395	2		N	-0-			-0-
02	2337 N	230	-0-	-2107	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
06	600 N	193	-0-	-407	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	496 N	9	-0-	-487	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189445	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12390 - 12500		
01	0	2324	-0-	2324	6987	2324	2		N	-0-			28
02	2800 N	1384	-0-	-1416	5571	1384	2		N	-0-			28
03	3100 N	1439	-0-	-1661	3910	1439	2		N	-0-			28
04	3000 N	765	-0-	-2235	1675	765	2		N	-0-			28
05	3100 N	1926	-0-	-1174	501	1926	2		N	-0-			28
06	2270 N	1769	-0-	-501	-0-	1769	2		N	-0-			28
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			28
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			28
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			28
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-			28
*11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			28
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		17,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UTLEY "C"		WELL #:		10	RRCID ->	190083	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11901 - 12065		
01	2635 X	2107	-0-	-528	-0-	31	1	2076	2	N	-0-		2
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	28	1	2484	2	N	-0-		2
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	31	1	2683	2	N	-0-		2
04	2550 X	1159	-0-	-1391	-0-	18	1	1141	2	N	-0-		2
05	2635 X	2112	-0-	-523	-0-	2112	2		N	-0-			2
06	2550 X	1879	-0-	-671	-0-	1879	2		N	-0-			2
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			2
08	2635 X	2142	-0-	-493	-0-	2142	2		N	-0-			2
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			2
10	2635 N	2188	-0-	-447	-0-	2188	2		N	-0-			2
*11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			2
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		24,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190					
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-		66
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	28	1	955	2	N	-0-		66
03	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	31	1	1121	2	N	-0-		66
04	1020 N	661	-0-	-359	-0-	17	1	644	2	N	-0-		66
05	1085 N	889	-0-	-196	-0-	889	2			N	-0-		66
06	1110 N	987	-0-	-123	-0-	987	2			N	-0-		66
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-		66
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-		66
09	990 N	486	-0-	-504	-0-	486	2			N	-0-		66
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-		66
*11	960 N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-		66
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:		10,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370					
01	0	2654	-0-	2654	15695	31	1	2623	2	N	-0-		170
02	18538 X	2843	-0-	-15695	-0-	28	1	2815	2	N	-0-		170
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	-0-		170
04	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	18	1	1738	2	N	-0-		170
05	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-		170
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2157	2	36	9	N	33		203
07	1271 X	1155	-0-	-116	-0-	1142	2	13	9	N	12	188 1	27
08	1271 X	566	-0-	-705	-0-	566	2			N	-0-		27
09	1230 X	842	-0-	-388	-0-	842	2			N	-0-		27
10	1271 X	612	-0-	-659	-0-	612	2			N	-0-		27
11	1230 X	549	-0-	-681	-0-	549	2			N	-0-		27
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		18,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405									
IVY "B" GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 193358			COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1583	-0-	1583	6374	116	1	1467	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1673	-0-	-1127	5247	130	1	1543	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1627	-0-	-1473	3774	161	1	1466	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	807	-0-	-2193	1581	159	1	648	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1874	-0-	-1226	355	169	1	1705	2	Y	-0-		-0-
06		2362 N	2007	-0-	-355	-0-	182	1	1825	2	Y	-0-		-0-
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	165	1	1525	2	Y	-0-		-0-
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	184	1	1721	2	Y	-0-		-0-
09		1740 N	1163	-0-	-577	-0-	209	1	954	2	Y	-0-		-0-
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	281	1	1673	2	Y	-0-		-0-
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	316	1	1901	2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AYCOCK "1"			WELL #:		3	RRCID -> 193526			COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028			
01		0	2288	-0-	2288	5456	2288	2			N	-0-		13
02		2800 N	1487	-0-	-1313	4143	1487	2			N	-0-		13
03		3100 N	1869	-0-	-1231	2912	1869	2			N	-0-		13
04		3000 N	632	-0-	-2368	544	632	2			N	-0-		13
05		2198 N	1654	-0-	-544	-0-	1654	2			N	-0-		13
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-		13
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-		13
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-		13
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-		13
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-		13
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-		13
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:			15,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UTLEY "A"			WELL #:		6	RRCID -> 196758			COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450			
01		0	2609	-0-	2609	10318	31	1	2578	2	N	-0-		85
02		13086 X	2768	-0-	-10318	-0-	28	1	2740	2	N	-0-		85
03		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	31	1	2948	2	N	-0-	1 1	84
04		2520 X	1130	-0-	-1390	-0-	18	1	1112	2	N	-0-		84
05		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	23	1	3513	2	N	-0-		84
06		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	30	1	3354	2	N	-0-		84
07		2604 X	2120	-0-	-484	-0-	31	1	2089	2	N	-0-		84
08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	31	1	3382	2	N	-0-		84
09		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	30	1	2855	2	N	-0-		84
10		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	31	1	2611	2	N	-0-		84
*11		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	30	1	2520	2	N	-0-		84
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:			30,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	31	1	2965	2	N	-0-		23
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	28	1	2281	2	N	-0-		23
03	2356 N	1953	-0-	-403	-0-	31	1	1922	2	N	-0-		23
04	2310 N	637	-0-	-1673	-0-	18	1	619	2	N	-0-		23
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-		23
06	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-		23
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-		23
08	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	2384	2			N	-0-		23
09	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-		23
10	2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N	-0-		23
*11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-		23
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		25,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	809	-0-	-1237	-0-	31	1	778	2	N	-0-		27
02	1484 N	340	-0-	-1144	-0-	28	1	312	2	N	-0-		27
03	868 N	269	-0-	-599	-0-	31	1	238	2	N	-0-		27
04	780 N	225	-0-	-555	-0-	9	1	216	2	N	-0-		27
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-		27
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-		27
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-		27
08	1488 N	818	-0-	-670	-0-	818	2			N	-0-		27
09	1650 N	606	-0-	-1044	-0-	606	2			N	-0-		27
10	1240 N	946	-0-	-294	-0-	946	2			N	-0-		27
*11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-		27
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		10,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	31	1	5102	2	Y	-0-		34
02	4956 X	4439	-0-	-517	-0-	28	1	4411	2	Y	-0-		34
03	5487 X	3318	-0-	-2169	-0-	31	1	3287	2	Y	-0-		34
04	4980 X	2937	-0-	-2043	-0-	18	1	2919	2	Y	-0-		34
05	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	23	1	6637	2	Y	-0-		34
06	4980 X	4348	-0-	-632	-0-	30	1	4318	2	Y	-0-		34
07	4929 X	4041	-0-	-888	-0-	31	1	4010	2	Y	-0-		34
08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	31	1	3924	2	Y	-0-		34
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	30	1	3573	2	Y	-0-		34
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	31	1	4213	2	Y	-0-		34
*11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	30	1	2972	2	Y	-0-		34
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		45,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
UTLEY "C"		WELL #:		14	RRCID ->	199166	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11977	- 12049
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	490	-0-	490	1601	490	2	N	-0-		-0-	
02	1938 N	337	-0-	-1601	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
03	527 N	167	-0-	-360	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-	
05	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	2	N	-0-		-0-	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-	
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-		-0-	
09	330 N	58	-0-	-272	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVY, PHILIP		GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	199838	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	12446	PERF.12308	- 12351
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	0	1655	-0-	1655	6209	121	1	Y	-0-		-0-		
02	2800 N	1686	-0-	-1114	5095	131	1	Y	-0-		-0-		
03	3100 N	1665	-0-	-1435	3660	164	1	Y	-0-		-0-		
04	3000 N	688	-0-	-2312	1348	135	1	Y	-0-		-0-		
05	2930 N	1582	-0-	-1348	-0-	143	1	Y	-0-		-0-		
06	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	140	1	Y	-0-		-0-		
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-		-0-		
08	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	144	1	Y	-0-		-0-		
09	1530 N	795	-0-	-735	-0-	143	1	Y	-0-		-0-		
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	248	1	Y	-0-		-0-		
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	268	1	Y	-0-		-0-		
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		16,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UTLEY "A"		GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11957	- 12049
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	0	3819	-0-	3819	15749	31	1	N	5	14	1	53	
02	18792 X	3043	-0-	-15749	-0-	28	1	N	8	9	1	52	
03	3379 X	3069	-0-	-310	-0-	31	1	N	-0-	7	1	45	
04	3270 X	1494	-0-	-1776	-0-	18	1	N	-0-	1	1	44	
05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	23	1	N	8			52	
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	30	1	N	29	4	1	77	
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	31	1	N	128	175	1	30	
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	141	9	N	-0-			30	
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			27	
10	3379 X	2593	-0-	-786	-0-	30	1	N	-0-	3	1	26	
11	3270 X	2725	-0-	-545	-0-	31	1	N	-0-	1	1	26	
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	30	1	N	NO RPT			26	
TOTAL GAS PROD:		35,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		178							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	387	-0-	387	4744	31	1	356	2	N	-0-				74
02	7161 X	2417	-0-	-4744	-0-	28	1	2389	2	N	-0-				74
03	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	31	1	5738	2	N	-0-				74
04	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	18	1	2792	2	N	-0-				74
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-				74
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-				74
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-				74
08	3534 X	2551	-0-	-983	-0-	2551	2			N	-0-				74
09	3420 X	2826	-0-	-594	-0-	2826	2			N	-0-				74
10	3534 X	1219	-0-	-2315	-0-	1219	2			N	-0-				74
*11	3420 X	2117	-0-	-1303	-0-	2117	2			N	-0-				74
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT				74
TOTAL GAS PROD:		33,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100 N	26500	-0-	23400	41730	125	1	26375	2	N	-0-				64
02	2800 N	9823	-0-	7023	48753	113	1	9710	2	N	-0-				64
03	67137 X	18384	-0-	-48753	-0-	125	1	18259	2	N	-0-				64
04	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	108	1	9064	2	N	-0-				64
05	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	94	1	14178	2	N	-0-				64
06	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	90	1	8981	2	N	-0-				64
07	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	94	1	11251	2	N	44				108
						48	9								
08	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	38	1	13415	2	N	15				123
						17	9								
09	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9790	2	9	9	N	8	2	1		129
10	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6867	2	8	9	N	7	5	1		131
11	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6900	2	1	9	N	1				132
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				132
TOTAL GAS PROD:		135,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		75									

UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	31	1	3842	2	N	-0-				4
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	28	1	3458	2	N	-0-				4
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	31	1	3870	2	N	-0-				4
04	3090 X	2689	-0-	-401	-0-	18	1	2671	2	N	-0-				4
05	3193 X	2664	-0-	-529	-0-	2664	2			N	-0-				4
06	3090 X	2875	-0-	-215	-0-	2875	2			N	-0-				4
07	3193 X	2455	-0-	-738	-0-	2455	2			N	-0-				4
08	3193 X	2534	-0-	-659	-0-	2534	2			N	-0-				4
09	2880 X	2392	-0-	-488	-0-	2392	2			N	-0-				4
10	2976 X	2351	-0-	-625	-0-	2351	2			N	-0-				4
*11	2880 X	2544	-0-	-336	-0-	2544	2			N	-0-				4
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		31,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	1561	2	N	-0-	2
02	1372 N	1054	-0-	-318	-0-	28	1	1026	2	N	-0-	2
03	1488 N	778	-0-	-710	-0-	31	1	747	2	N	-0-	2
04	1470 N	183	-0-	-1287	-0-	18	1	165	2	N	-0-	2
05	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-	2
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	2
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	2
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	2
09	1080 N	915	-0-	-165	-0-	915	2			N	-0-	2
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	2			N	-0-	2
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-	2
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		10,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	1937	-0-	-605	-0-	31	1	1906	2	N	-0-	28
02	2800 N	3931	-0-	1131	1131	28	1	3903	2	N	-0-	28
03	3100 N	2868	-0-	-232	899	31	1	2837	2	N	-0-	28
04	2835 N	1936	-0-	-899	-0-	8	1	1928	2	N	-0-	28
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	23	1	3212	2	N	-0-	28
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	30	1	2807	2	N	-0-	28
07	2542 X	1254	-0-	-1288	-0-	31	1	1223	2	N	-0-	28
08	2542 X	1545	-0-	-997	-0-	31	1	1514	2	N	-0-	28
09	2460 X	897	-0-	-1563	-0-	30	1	867	2	N	-0-	28
10	2542 X	966	-0-	-1576	-0-	31	1	935	2	N	-0-	28
*11	2460 X	1233	-0-	-1227	-0-	30	1	1203	2	N	-0-	28
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		22,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3175	-0-	3175	12599	3175	2			Y	-0-	57
02	15065 X	2466	-0-	-12599	-0-	2465	2	1	9	Y	1	57
03	3441 X	2550	-0-	-891	-0-	2550	2			Y	-0-	56
04	3060 X	1672	-0-	-1388	-0-	1672	2			Y	-0-	56
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-	56
06	3060 X	1894	-0-	-1166	-0-	1894	2			Y	-0-	56
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-	56
08	3658 X	3143	-0-	-515	-0-	3143	2			Y	-0-	56
09	3540 X	2463	-0-	-1077	-0-	2463	2			Y	-0-	56
10	3658 X	2071	-0-	-1587	-0-	2071	2			Y	-0-	56
*11	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-	56
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT	56
TOTAL GAS PROD:		29,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
DANIEL "G"		WELL #:		6	RRCID ->	200850	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12502 - 12582	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7192 X	4190	-0-	-3002	-0-	4190 2		N	-0-		1
02		6496 X	3457	-0-	-3039	-0-	3457 2		N	-0-		1
03		7192 X	3410	-0-	-3782	-0-	3410 2		N	-0-		1
04		5880 X	1792	-0-	-4088	-0-	1792 2		N	-0-		1
05		5580 X	3663	-0-	-1917	-0-	3663 2		N	-0-		1
06		4050 X	2848	-0-	-1202	-0-	2848 2		N	-0-		1
07		3813 X	2544	-0-	-1269	-0-	2544 2		N	-0-		1
08		3658 X	2618	-0-	-1040	-0-	2618 2		N	-0-		1
09		3540 X	2428	-0-	-1112	-0-	2428 2		N	-0-		1
10		3658 X	2220	-0-	-1438	-0-	2220 2		N	-0-		1
*11		2850 X	2176	-0-	-674	-0-	2176 2		N	-0-		1
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		31,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL "G"		WELL #:		7	RRCID ->	202840	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	12678	PERF.12430 - 12500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3364	-0-	3364	8237	3364 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	4388	-0-	1588	9825	4388 2		N	-0-		-0-
03		13390 X	3565	-0-	-9825	-0-	3565 2		N	-0-		-0-
04		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
05		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-		-0-
06		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-		-0-
07		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-		-0-
08		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-		-0-
09		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-		-0-
10		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-		-0-
11		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-		-0-
12		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY "C"		WELL #:		17	RRCID ->	204376	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11989 - 12120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	31 1	2879 2	N	-0-		2
02		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	28 1	2463 2	N	-0-		2
03		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	31 1	2834 2	N	-0-		2
04		2250 X	2116	-0-	-134	-0-	9 1	2107 2	N	-0-		2
05		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-		2
06		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	13 1	2366 2	N	-0-		2
07		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	31 1	3369 2	N	-0-		2
08		2325 X	1804	-0-	-521	-0-	31 1	1773 2	N	-0-		2
09		2250 N	1850	-0-	-400	-0-	30 1	1820 2	N	-0-		2
10		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	31 1	2786 2	N	-0-		2
*11		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	30 1	2489 2	N	-0-		2
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		28,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "C"		WELL #:		19	RRCID ->	204738	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12470	-	12540
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1798 N	1633	-0-	-165	-0-	31 1	1602 2	Y	-0-			1	
02		1428 N	1263	-0-	-165	-0-	28 1	1235 2	Y	-0-			1	
03		1767 N	1561	-0-	-206	-0-	31 1	1530 2	Y	-0-			1	
04		1590 N	982	-0-	-608	-0-	18 1	964 2	Y	-0-			1	
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	-0-			1	
06		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		Y	-0-			1	
07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		Y	-0-			1	
08		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		Y	-0-			1	
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		Y	-0-			1	
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-			1	
*11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		Y	-0-			1	
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:		20,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UTLEY "C"		WELL #:		22	RRCID ->	204740	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12344	-	12394
01		0	1456	-0-	1456	7336	31 1	1425 2	N	-0-			50	
02		9462 X	2126	-0-	-7336	-0-	28 1	2098 2	N	-0-			50	
03		2015 X	1746	-0-	-269	-0-	31 1	1715 2	N	-0-			50	
04		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	11 1	1736 2	N	-0-			50	
05		2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2253 2		N	-0-			50	
06		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-			50	
07		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			50	
08		2263 N	1911	-0-	-352	-0-	1911 2		N	-0-			50	
09		2610 N	1810	-0-	-800	-0-	1810 2		N	-0-			50	
10		2418 N	1722	-0-	-696	-0-	1722 2		N	-0-			50	
11		1860 N	1407	-0-	-453	-0-	13 1	1394 2	N	-0-			50	
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			50	
TOTAL GAS PROD:		21,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UTLEY "C"		WELL #:		18	RRCID ->	206177	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	12050	-	12514
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
10		14B2 EXT	393	-0-	393	393	393 2		N	-0-			1	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	393		N	-0-			1	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393		N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:		393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	31	1	4100	2	Y	-0-		12
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	28	1	2452	2	Y	-0-		12
03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	31	1	4055	2	Y	-0-		12
04	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	18	1	1866	2	Y	-0-		12
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-		12
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-		12
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-		12
08	4061 X	1715	-0-	-2346	-0-	1715	2			Y	-0-		12
09	3510 X	2101	-0-	-1409	-0-	2101	2			Y	-0-		12
10	3627 X	2317	-0-	-1310	-0-	2317	2			Y	-0-		12
*11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-		12
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		31,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426					
01	19711 X	2795	-0-	-16916	-0-	2795	2		N	-0-			128
02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			128
03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-			128
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2453	2	2	9	N	2		130
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			130
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		N	-0-			130
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			130
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	2	9	9	N	8		138
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			138
10	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			138
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			138
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			138
TOTAL GAS PROD:		35,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126					
01	0	1118	-0-	1118	3722	31	1	1087	2	N	-0-		103
02	2800 N	542	-0-	-2258	1464	28	1	514	2	N	-0-		103
03	2879 N	1415	-0-	-1464	-0-	31	1	1384	2	N	-0-		103
04	690 N	609	-0-	-81	-0-	18	1	591	2	N	-0-		103
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			103
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			103
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			103
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			103
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			103
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			103
11	690 N	149	-0-	-541	-0-	149	2		N	-0-			103
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		9,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "C"		WELL #:		20	RRCID ->	207306	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12040 - 12515		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044 2		N	-0-			26
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			26
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			26
04		1980 N	580	-0-	-1400	-0-	580 2		N	-0-			26
05		1829 N	106	-0-	-1723	-0-	106 2		N	-0-			26
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			26
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			26
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			26
09		1500 N	996	-0-	-504	-0-	996 2		N	-0-			26
10		1085 N	666	-0-	-419	-0-	666 2		N	-0-			26
*11		840 N	668	-0-	-172	-0-	668 2		N	-0-			26
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		11,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BASS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	207969	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12395 - 12435		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1765	-0-	1765	8849	1765 2		N	-0-			64
02		2800 N	1644	-0-	-1156	7693	1644 2		N	-0-			64
03		3100 N	1656	-0-	-1444	6249	1656 2		N	-0-			64
04		3000 N	1252	-0-	-1748	4501	1252 2		N	-0-			64
05		3100 N	2203	-0-	-897	3604	2203 2		N	-0-			64
06		3000 N	1920	-0-	-1080	2524	1920 2		N	-0-			64
07		3100 N	2043	-0-	-1057	1467	2043 2		N	-0-			64
08		3100 N	1978	-0-	-1122	345	1978 2		N	-0-			64
09		2323 N	1978	-0-	-345	-0-	1978 2		N	-0-			64
10		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			64
*11		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-			64
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		22,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11955 - 12047		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4154 X	2258	-0-	-1896	-0-	31	1	2227	2	Y	-0-	2
02		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	28	1	1917	2	Y	-0-	2
03		2077 X	1901	-0-	-176	-0-	31	1	1870	2	Y	-0-	2
04		2010 X	1008	-0-	-1002	-0-	18	1	990	2	Y	-0-	2
05		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-	2
06		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-	2
07		2077 X	1869	-0-	-208	-0-	1869	2			Y	-0-	2
08		2015 X	1792	-0-	-223	-0-	1792	2			Y	-0-	2
09		1950 X	1432	-0-	-518	-0-	1432	2			Y	-0-	2
10		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-	2
*11		1950 X	1661	-0-	-289	-0-	1661	2			Y	-0-	2
12		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:			21,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590													
01		1550 N	1252	-0-	-298	-0-	31	1	1221	2	Y	-0-	1
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	28	1	1082	2	Y	-0-	1
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	31	1	2223	2	Y	-0-	1
04		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	18	1	2233	2	Y	-0-	1
05		3100 N	3438	-0-	338	-0-	3438	2			Y	-0-	1
06		2878 N	2540	-0-	-338	-0-	2540	2			Y	-0-	1
07		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-	1
08		3441 X	2222	-0-	-1219	-0-	2222	2			Y	-0-	1
09		3330 X	1996	-0-	-1334	-0-	1996	2			Y	-0-	1
10		3441 X	1934	-0-	-1507	-0-	1934	2			Y	-0-	1
*11		2550 X	1751	-0-	-799	-0-	1751	2			Y	-0-	1
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			23,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642													
01		0	4452	-0-	4452	10608	31	1	4421	2	N	-0-	39
02		13046 X	2438	-0-	-10608	-0-	28	1	2410	2	N	-0-	39
03		3069 X	2231	-0-	-838	-0-	31	1	2200	2	N	-0-	39
04		3180 X	847	-0-	-2333	-0-	16	1	831	2	N	-0-	39
05		3286 X	3068	-0-	-218	-0-	3068	2			N	-0-	39
06		3180 X	2611	-0-	-569	-0-	2611	2			N	-0-	39
07		2697 X	2693	-0-	-4	-0-	2693	2			N	-0-	39
08		3069 X	2610	-0-	-459	-0-	2610	2			N	-0-	39
09		2970 X	2560	-0-	-410	-0-	2560	2			N	-0-	39
10		3069 X	2103	-0-	-966	-0-	2103	2			N	-0-	39
*11		2610 X	1986	-0-	-624	-0-	1986	2			N	-0-	39
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	39
TOTAL GAS PROD:			27,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414 -	12642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			25
02		252 N	197	-0-	-55	-0-	197 2	N	-0-			25
03		279 N	24	-0-	-255	-0-	24 2	N	-0-			25
04		270 N	3	-0-	-267	-0-	3 2	N	-0-			25
05		217 N	31	-0-	-186	-0-	31 2	N	-0-			25
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			25
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			25
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			541	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580 -	12610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANIEL "G"		WELL #:		8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12794	PERF.12260 -	12746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	1896	-0-	1896	7193	31 1	1865 2	Y	-0-		59
02		7716 X	523	-0-	-7193	-0-	28 1	495 2	Y	-0-		59
03		2418 X	1442	-0-	-976	-0-	31 1	1411 2	Y	-0-		59
04		1830 X	740	-0-	-1090	-0-	18 1	722 2	Y	-0-		59
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-		59
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	-0-		59
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		Y	-0-		59
08		1457 N	828	-0-	-629	-0-	828 2		Y	-0-		59
09		1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253 2		Y	-0-		59
10		1333 N	1128	-0-	-205	-0-	1128 2		Y	-0-		59
*11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		Y	-0-		59
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:			13,201	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	4	-0-	4	49	4	2			N	137
02		127 N	78	-0-	-49	-0-	78	2			N	137
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	137
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	137
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	137
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	137
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	137
08		279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	137
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	137
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	137
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	137
TOTAL GAS PROD:			1,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	2415	-0-	2415	13279	31	1	2384	2	N	30
02		15824 X	2545	-0-	-13279	-0-	28	1	2517	2	N	30
03		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	31	1	3160	2	N	30
04		2160 X	1898	-0-	-262	-0-	18	1	1880	2	N	30
05		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	30
06		2160 X	2074	-0-	-86	-0-	2074	2			N	30
07		2232 X	1401	-0-	-831	-0-	20	1	1381	2	N	30
08		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	31	1	2924	2	N	30
09		2160 X	916	-0-	-1244	-0-	30	1	886	2	N	30
10		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	31	1	2540	2	N	30
11		2160 X	1696	-0-	-464	-0-	1696	2			N	30
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	30
TOTAL GAS PROD:			24,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	3011	-0-	3011	6085	2670	2	341	9	N	225
02		2800 N	669	-0-	-2131	3954	669	2			N	225
03		3100 N	476	-0-	-2624	1330	476	2			N	225
04		2250 N	920	-0-	-1330	-0-	44	1	876	2	N	225
05		744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	225
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	2	N	225
07		961 N	865	-0-	-96	-0-	39	1	826	2	N	225
08		620 N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	225
09		1170 N	427	-0-	-743	-0-	21	1	406	2	N	225
10		868 N	240	-0-	-628	-0-	240	2			N	225
11		480 N	406	-0-	-74	-0-	21	1	385	2	N	225
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	225
TOTAL GAS PROD:			9,271			TOTAL CONDENSATE PROD:			310			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BASS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	216615	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	12626 -	12656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	31 1	2046 2	N	-0-			12
02		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	28 1	1979 2	N	-0-			12
03		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	31 1	2226 2	N	-0-			12
04		1560 N	1214	-0-	-346	-0-	18 1	1196 2	N	-0-			12
05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			12
06		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-			12
07		1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130 2		N	-0-			12
08		1612 N	853	-0-	-759	-0-	853 2		N	-0-			12
09		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-			12
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			12
*11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			12
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		18,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	216618	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12843	PERF.	12111 -	12636
01		3410 X	2675	-0-	-735	-0-	31 1	2644 2	N	-0-			4
02		3080 X	2815	-0-	-265	-0-	28 1	2787 2	N	-0-			4
03		2883 X	2811	-0-	-72	-0-	31 1	2779 2	N	1			5
							1 9						
04		2790 X	1713	-0-	-1077	-0-	18 1	1695 2	N	-0-			5
05		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2		N	-0-			5
06		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2		N	-0-			5
07		3131 X	1521	-0-	-1610	-0-	1521 2		N	-0-			5
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2		N	-0-			5
09		3300 X	3151	-0-	-149	-0-	3151 2		N	-0-			5
10		3410 X	1568	-0-	-1842	-0-	1568 2		N	-0-			5
*11		3300 X	3218	-0-	-82	-0-	3218 2		N	-0-			5
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		30,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

UTLEY "C"		WELL #:		27	RRCID ->	216978	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12708	PERF.	0 -	12134
01		0	1256	-0-	1256	4192	1256 2		N	-0-			18
02		2800 N	1017	-0-	-1783	2409	1017 2		N	-0-			18
03		3100 N	1549	-0-	-1551	858	1549 2		N	-0-			18
04		1440 N	582	-0-	-858	-0-	582 2		N	-0-			18
05		1116 N	889	-0-	-227	-0-	889 2		N	-0-			18
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-			18
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			18
08		3100 N	3195	-0-	95	95	3195 2		N	-0-			18
09		3000 N	2952	-0-	-48	47	2952 2		N	-0-			18
10		1389 N	1342	-0-	-47	-0-	1342 2		N	-0-			18
*11		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			18
12		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		17,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 12380		PERF.11804 - 12190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12550 - 12620						
01	0	2518	-0-	2518	12435	2518	2	N	-0-		-0-					
02	14613 X	2178	-0-	-12435	-0-	2178	2	N	-0-		-0-					
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-		-0-					
04	1410 X	1342	-0-	-68	-0-	1342	2	N	-0-		-0-					
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-		-0-					
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-		-0-					
07	1457 X	1383	-0-	-74	-0-	1383	2	N	-0-		-0-					
08	1457 X	1032	-0-	-425	-0-	1032	2	N	-0-		-0-					
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-		-0-					
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-					
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-					
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		20,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12288 - 12482						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "H"		WELL #:		7	RRCID ->	217560	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12719	PERF.12308	- 12694		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2325 N	1068	-0-	-1257	-0-	31	1	1037	2	N	-0-		51
02		2800 N	5029	-0-	2229	2229	28	1	5001	2	N	-0-		51
03		3100 N	5419	-0-	2319	4548	31	1	5388	2	N	-0-		51
04		3000 N	2559	-0-	-441	4107	17	1	2542	2	N	-0-		51
05		9131 X	5024	-0-	-4107	-0-	28	1	4996	2	N	-0-		51
06		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	30	1	3654	2	N	-0-		51
07		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	31	1	3435	2	N	-0-		51
08		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	31	1	2865	2	N	-0-		51
09		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	30	1	2629	2	N	-0-		51
10		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	31	1	2702	2	N	-0-		51
*11		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	30	1	2423	2	N	-0-		51
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:		36,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BASS "A"		WELL #:		10	RRCID ->	217619	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12588	- 12656		
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-		1
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-		1
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-		1
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		1
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-		1
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-		1
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-		1
08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-		1
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-		1
10		341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-		1
*11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-		1
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		9,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217642	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11754	- 11826		
01		0	2576	-0-	2576	11054	2576	2			N	-0-		55
02		2800 N	2201	-0-	-599	10455	2201	2			N	-0-		55
03		3100 N	3451	-0-	351	10806	3451	2			N	-0-		55
04		3000 N	2683	-0-	-317	10489	129	1	2554	2	N	-0-		55
05		3100 N	3072	-0-	-28	10461	3031	2	41	9	N	37	92 1	-0-
06		14211 X	3750	-0-	-10461	-0-	167	1	3583	2	N	-0-		-0-
07		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	157	1	3294	2	N	-0-		-0-
08		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-		-0-
09		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	161	1	3082	2	N	-0-		-0-
10		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-		-0-
11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	153	1	2793	2	N	-0-		-0-
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217653	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11870	- 11979	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	3311	-0-	3311	15451	488	1	2823	2	N	-0-	70
02	19418	X	3967	-0-	-15451	-0-	435	1	3532	2	N	-0-	70
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	499	1	3983	2	N	-0-	70
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	244	1	3768	2	N	-0-	70
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	499	1	3263	2	N	77	147
							85	9					
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	195	1	3506	2	N	16	163
							18	9					
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	230	1	3664	2	N	21	184 1 -0-
							23	9					
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	499	1	3262	2	N	16	16
							18	9					
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	235	1	3444	2	N	-0-	16
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	499	1	3438	2	N	-0-	16
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	220	1	3447	2	N	-0-	16
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		42,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		130					

DANIEL "G"		WELL #:		10	RRCID ->	217917	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12044	- 12558	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	2741	-0-	2741	9320	2741	2			N	-0-	-0-
02	2800	N	2483	-0-	-317	9003	2483	2			N	-0-	-0-
03	3100	N	2804	-0-	-296	8707	2804	2			N	-0-	-0-
04	3000	N	1341	-0-	-1659	7048	1341	2			N	-0-	-0-
05	3100	N	3079	-0-	-21	7027	3079	2			N	-0-	-0-
06	3000	N	4031	-0-	1031	8058	4031	2			N	-0-	-0-
07	3100	N	3419	-0-	319	8377	3419	2			N	-0-	-0-
08	3100	N	974	-0-	-2126	6251	974	2			N	-0-	-0-
09	6855	X	604	-0-	-6251	-0-	604	2			N	-0-	-0-
10	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-	-0-
11	180	X	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-	-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY "H"		WELL #:		3	RRCID ->	217918	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.12584	- 12644	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3007	X	523	-0-	-2484	-0-	31	1	492	2	Y	-0-	5
02	2044	X	1258	-0-	-786	-0-	28	1	1230	2	Y	-0-	5
03	2263	X	31	-0-	-2232	-0-	31	1			Y	-0-	5
04	2190	X	48	-0-	-2142	-0-	9	1	39	2	Y	-0-	5
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-	5
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-	5
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-	5
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-	5
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-	5
10	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-	5
*11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-	5
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		25,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "H"		WELL #:		5	RRCID ->	217921	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12172 - 12592		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2	N	-0-			71
02		812 N	791	-0-	-21	-0-	791	2	N	-0-			71
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			71
04		840 N	492	-0-	-348	-0-	492	2	N	-0-			71
05		3100 N	4103	-0-	1003	1003	4103	2	N	-0-			71
06		3000 N	2650	-0-	-350	653	2650	2	N	-0-			71
07		2348 N	1695	-0-	-653	-0-	1695	2	N	-0-			71
08		1333 X	815	-0-	-518	-0-	815	2	N	-0-			71
09		1290 X	1033	-0-	-257	-0-	1033	2	N	-0-			71
10		1333 X	958	-0-	-375	-0-	958	2	N	-0-			71
*11		1290 X	524	-0-	-766	-0-	524	2	N	-0-			71
12		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:		14,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BASS "A"		WELL #:		16	RRCID ->	217925	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12630 - 12690		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BASS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	217960	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12612 - 12652		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										//CONT.// 189405							
BASS "A"										WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	10	-0-	10	802		10	2		N	-0-				-0-	
02		802 N	-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-				-0-	
03		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-				-0-	
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			71					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BASS "A"										WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UTLEY "A"										WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408	
01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-		31	1	3174	2	Y	-0-			27	
02		3276 X	3051	-0-	-225	-0-		28	1	3023	2	Y	-0-			27	
03		3658 X	3162	-0-	-496	-0-		31	1	3131	2	Y	-0-			27	
04		3540 X	1536	-0-	-2004	-0-		19	1	1517	2	Y	-0-			27	
05		3658 X	3403	-0-	-255	-0-		3403	2			Y	-0-			27	
06		3270 X	3119	-0-	-151	-0-		3119	2			Y	-0-			27	
07		3379 X	2737	-0-	-642	-0-		2737	2			Y	-0-			27	
08		3410 X	3152	-0-	-258	-0-		3152	2			Y	-0-			27	
09		3300 X	2910	-0-	-390	-0-		11	1	2899	2	Y	-0-			27	
10		3410 X	2692	-0-	-718	-0-		31	1	2661	2	Y	-0-			27	
*11		3120 X	2852	-0-	-268	-0-		30	1	2822	2	Y	-0-			27	
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-						Y	NO RPT			27	
TOTAL GAS PROD:			31,819					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

01	3100 N	3659	-0-	559	4620	3659	2			N	-0-			13
02	8001 X	3381	-0-	-4620	-0-	3381	2			N	-0-			13
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			13
04	1290 X	1105	-0-	-185	-0-	1105	2			N	-0-			13
05	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			13
06	1290 X	1013	-0-	-277	-0-	1013	2			N	-0-			13
07	1333 X	960	-0-	-373	-0-	960	2			N	-0-			13
08	1333 X	864	-0-	-469	-0-	864	2			N	-0-			13
09	1290 X	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			N	-0-			13
10	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			13
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			13
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 18,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

01	0	467	-0-	467	1978	81	1	386	2	N	-0-			78
02	2165 N	187	-0-	-1978	-0-	32	1	155	2	N	-0-			78
03	434 N	279	-0-	-155	-0-	42	1	237	2	N	-0-			78
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	84	1	425	2	N	-0-			78
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			78
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	83	1	364	2	N	-0-			78
07	527 N	393	-0-	-134	-0-	68	1	325	2	N	-0-			78
08	403 N	256	-0-	-147	-0-	53	1	203	2	N	-0-			78
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	78	1	343	2	N	-0-			78
10	403 N	187	-0-	-216	-0-	43	1	144	2	N	-0-			78
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	75	1	240	2	N	-0-			78
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
DANIEL "G"		WELL #:		11	RRCID ->	220518	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12680 - 12734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	841	-0-	841	1120	841 2	N	-0-		-0-
02	1871	N	751	-0-	-1120	-0-	751 2	N	-0-		-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-		-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	833 2	N	-0-		-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
08	837	N	108	-0-	-729	-0-	108 2	N	-0-		-0-
09	420	N	90	-0-	-330	-0-	90 2	N	-0-		-0-
10	155	N	22	-0-	-133	-0-	22 2	N	-0-		-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AYCOCK "1"		WELL #:		4	RRCID ->	220655	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	12682	PERF.11952 - 12272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	31 1	2209 2	N	-0-	3
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	28 1	624 2	N	-0-	3
03	558	N	31	-0-	-527	-0-	31 1		N	-0-	3
04	540	N	8	-0-	-532	-0-	8 1		N	-0-	3
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	3
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-	3
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	3
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		N	-0-	3
09	3000	N	3957	-0-	957	957	3957 2		N	-0-	3
10	2297	N	1340	-0-	-957	-0-	1340 2		N	-0-	3
11	3000	N	3838	-0-	838	838	3838 2		N	-0-	3
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-	280		N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		16,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY "C"		WELL #:		23	RRCID ->	221474	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12470 - 12562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	31 1	1544 2	N	-0-	1
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	28 1	1428 2	N	-0-	1
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	31 1	1566 2	N	-0-	1
04	1380	N	949	-0-	-431	-0-	18 1	931 2	N	-0-	1
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-	1
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-	1
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-	1
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-	1
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-	1
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-	1
*11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335 2		N	-0-	1
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		16,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			1
02		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			1
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			1
04		840 N	539	-0-	-301	-0-	539	2		N	-0-			1
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			1
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			1
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			1
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			1
09		840 N	329	-0-	-511	-0-	329	2		N	-0-			1
10		868 N	488	-0-	-380	-0-	488	2		N	-0-			1
*11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			1
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 11,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

01		0	1287	-0-	1287	5744	56	1	1231	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1310	-0-	-1490	4254	50	1	1260	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	56	-0-	-3044	1210	56	1			N	-0-		-0-
04		3000 N	2004	-0-	-996	214	40	1	1964	2	N	-0-		-0-
05		2208 N	1994	-0-	-214	-0-	44	1	1950	2	N	-0-		-0-
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	2	N	-0-		-0-
07		2077 N	1516	-0-	-561	-0-	56	1	1460	2	N	-0-		-0-
08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	56	1	1973	2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1397	-0-	-133	-0-	30	1	1367	2	N	-0-		-0-
10		1519 N	657	-0-	-862	-0-	31	1	626	2	N	-0-		-0-
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	30	1	2288	2	N	-0-		-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

01		2300 X	1201	-0-	-1099	-0-	1200	2	1	9	N	1		2
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-		2
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-		2
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-		2
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-		2
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		2
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		2
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		2
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-		2
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-		2
*11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-		2
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		2

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	31	-0-	31	558	31	1		N	-0-			67
02	972 N	414	-0-	-558	-0-	28	1	386	2	N	-0-		67
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-		67
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	94	1	194	2	N	-0-		67
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	125	1	193	2	N	-0-		67
06	1020 N	121	-0-	-899	-0-	121	1			N	-0-		67
07	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	1			N	-0-		67
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	125	1	1112	2	N	-0-		67
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	121	1	1098	2	N	-0-		67
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	125	1	1417	2	N	-0-		67
*11	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-		67
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		67
TOTAL GAS PROD:		7,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			2
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			2
03	713 N	429	-0-	-284	-0-	429	2		N	-0-			2
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			2
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			2
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			2
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			2
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			2
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			2
10	713 N	28	-0-	-685	-0-	28	2		N	-0-			2
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			2
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		11,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASS A		WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
BASS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12050 - 12536
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UTLEY "H"		WELL #:		6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 1282 - 12744
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-	30
02	868 N	545	-0-	-323	-0-	545	2		N	-0-	30
03	961 N	684	-0-	-277	-0-	684	2		N	-0-	30
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-	30
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	30
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2		N	-0-	30
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-	30
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-	30
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2		N	-0-	30
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-	30
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-	30
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		7,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12347 - 12397	
01	0	2497	-0-	2497	7767	31	1	2466	2	N	-0-	118
02	2800 N	2180	-0-	-620	7147	28	1	2152	2	N	-0-	117
03	3100 N	1497	-0-	-1603	5544	31	1	1465	2	N	1	114
						1	9					
04	3000 N	1641	-0-	-1359	4185	17	1	1624	2	N	1	113
05	3100 N	2060	-0-	-1040	3145	6	1	2054	2	N	-0-	113
06	3000 N	1906	-0-	-1094	2051	30	1	1876	2	N	-0-	113
07	3100 N	1894	-0-	-1206	845	31	1	1863	2	N	-0-	113
08	2046 N	1156	-0-	-890	-0-	31	1	1125	2	N	-0-	113
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	30	1	2352	2	N	-0-	113
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	31	1	2181	2	N	-0-	113
*11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	30	1	1545	2	N	-0-	113
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT	113
TOTAL GAS PROD:		21,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	231234	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12093 - 12214		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	740	-0-	-128	-0-	740 2		N	-0-			1
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	549 2	1 9	N	1			2
03		899 N	712	-0-	-187	-0-	712 2		N	-0-			2
04		720 N	366	-0-	-354	-0-	366 2		N	-0-			2
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			2
06		690 N	650	-0-	-40	-0-	650 2		N	-0-			2
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			2
08		713 N	538	-0-	-175	-0-	538 2		N	-0-			2
09		660 N	644	-0-	-16	-0-	644 2		N	-0-			2
10		682 N	576	-0-	-106	-0-	576 2		N	-0-			2
*11		510 N	272	-0-	-238	-0-	272 2		N	-0-			2
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		6,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12005 - 12164		
01		0	1921	-0-	1921	5698	1921 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1474	-0-	-1326	4372	1474 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1279	-0-	-1821	2551	1279 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	550	-0-	-2450	101	550 2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1194	-0-	-418	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1187	-0-	-283	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
10		1395 N	913	-0-	-482	-0-	913 2		N	-0-			-0-
11		1290 N	653	-0-	-637	-0-	653 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,356				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DANIEL "G"		WELL #:		12	RRCID ->	231873	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.12244 - 12665		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "H"		WELL #:		4	RRCID ->	232106	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12128 - 12638			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	232284	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11073 - 11892			
01		0	2281	-0-	2281	9627	499	1	1782	2	N	-0-		207
02		2800 N	2614	-0-	-186	9441	450	1	2164	2	N	-0-		207
03		3100 N	2934	-0-	-166	9275	499	1	2435	2	N	-0-		207
04		3000 N	2616	-0-	-384	8891	346	1	2270	2	N	-0-		207
05		3100 N	2136	-0-	-964	7927	499	1	1613	2	N	22		229
							24	9						
06		3000 N	2267	-0-	-733	7194	307	1	1960	2	N	-0-		229
07		3100 N	2578	-0-	-522	6672	375	1	2203	2	N	-0-		229
08		3100 N	2828	-0-	-272	6400	499	1	2329	2	N	-0-		229
09		3000 N	2598	-0-	-402	5998	360	1	2238	2	N	-0-		229
10		3100 N	2722	-0-	-378	5620	499	1	2223	2	N	-0-		229
11		3000 N	2750	-0-	-250	5370	369	1	2381	2	N	-0-		229
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	3417					N	NO RPT		229
TOTAL GAS PROD:		28,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

UTLEY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	232301	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12330 - 12370			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	471	-0-	471	2082	471	2		N	-0-			74
02		2512 N	430	-0-	-2082	-0-	430	2		N	-0-			74
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			74
04		450 N	221	-0-	-229	-0-	221	2		N	-0-			74
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			74
06		840 N	393	-0-	-447	-0-	393	2		N	-0-			74
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			74
08		558 N	346	-0-	-212	-0-	346	2		N	-0-			74
09		390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2		N	-0-			74
10		3100 N	4063	-0-	963	963	4063	2		N	-0-			74
11		3000 N	2383	-0-	-617	346	2383	2		N	-0-			74
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			25
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			25
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			25
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			25
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			25
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			25
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			25
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			25
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			25
*11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			25
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 9,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

01		0	1984	-0-	1984	13403	56	1	1928	2	N	-0-		-0-
02		15329 X	1926	-0-	-13403	-0-	50	1	1876	2	N	-0-		-0-
03		4433 X	56	-0-	-4377	-0-	56	1			N	-0-		-0-
04		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	60	1	5919	2	N	-0-		-0-
05		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	54	1	3567	2	N	-0-		-0-
06		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	54	1	3783	2	N	-0-		-0-
07		6014 X	3864	-0-	-2150	-0-	56	1	3808	2	N	-0-		-0-
08		6014 X	3838	-0-	-2176	-0-	56	1	3782	2	N	-0-		-0-
09		5820 X	1285	-0-	-4535	-0-	30	1	1255	2	N	-0-		-0-
10		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	31	1	5703	2	N	-0-		-0-
11		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-		-0-
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
UTLEY "C"		WELL #:		26	RRCID ->	234864	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12366 - 12376				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	236	-0-	236	4862	31 1	205 2		N	-0-					32
02		2800 N	1915	-0-	-885	3977	28 1	1887 2		N	-0-					32
03		3100 N	2653	-0-	-447	3530	31 1	2622 2		N	-0-					32
04		3000 N	1398	-0-	-1602	1928	18 1	1380 2		N	-0-					32
05		3100 N	2317	-0-	-783	1145	21 1	2296 2		N	-0-					32
06		3000 N	2816	-0-	-184	961	30 1	2786 2		N	-0-					32
07		3100 N	2538	-0-	-562	399	31 1	2507 2		N	-0-					32
08		2913 N	2514	-0-	-399	-0-	31 1	2483 2		N	-0-					32
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	30 1	811 2		N	-0-					32
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	31 1	555 2		N	-0-					32
11		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			N	-0-					32
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:			19,471				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

UTLEY "C"		WELL #:		32	RRCID ->	236032	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	11999 - 12149
01		0	634	-0-	634	2591	634 2			N	-0-	-0-
02		2800 N	561	-0-	-2239	352	561 2			N	-0-	-0-
03		913 N	561	-0-	-352	-0-	561 2			N	-0-	-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-	-0-
05		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2			N	-0-	-0-
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2			N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,089				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		7H	RRCID ->	250608	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	0 - 16675
01		0	10591	-0-	10591	29145	56 1	10534 2		N	1	1 1
02		35676 X	6531	-0-	-29145	-0-	50 1	6481 2		N	-0-	1
03		5022 X	56	-0-	-4966	-0-	56 1			N	-0-	1
04		15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	105 1	14960 2		N	-0-	1
05		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	67 1	5459 2		N	-0-	1
06		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	108 1	12383 2		N	-0-	1
07		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	56 1	8680 2		N	-0-	1
08		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	56 1	10220 2		N	-0-	1
09		4860 X	4727	-0-	-133	-0-	30 1	4697 2		N	-0-	1
10		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	31 1	7477 2		N	-0-	1
*11		4860 X	3970	-0-	-890	-0-	30 1	3940 2		N	-0-	1
12		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			85,477				TOTAL CONDENSATE PROD:				1	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0	13684	-0-	13684	53136	669 1	13015 2		N	-0-	-0-
02		62524 X	9388	-0-	-53136	-0-	605 1	8783 2		N	-0-	-0-
03		14167 X	669	-0-	-13498	-0-	669 1			N	-0-	-0-
04		13290 X	13163	-0-	-127	-0-	427 1	12736 2		N	-0-	-0-
05		16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	483 1	16426 2		N	-0-	-0-
06		13230 X	9717	-0-	-3513	-0-	422 1	9295 2		N	-0-	-0-
07		14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	669 1	14081 2		N	-0-	-0-
08		14570 X	13719	-0-	-851	-0-	669 1	13050 2		N	-0-	-0-
09		14100 X	7280	-0-	-6820	-0-	7280 2			N	-0-	-0-
10		14570 X	9666	-0-	-4904	-0-	9666 2			N	-0-	-0-
11		14100 X	8847	-0-	-5253	-0-	8847 2			N	-0-	-0-
12		14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			117,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583												
01		0	1607	-0-	1607	9399	56 1	1551 2		N	-0-	-0-
02		12453 X	3054	-0-	-9399	-0-	50 1	3004 2		N	-0-	-0-
03		3100 X	56	-0-	-3044	-0-	56 1			N	-0-	-0-
04		2730 X	1745	-0-	-985	-0-	39 1	1706 2		N	-0-	-0-
05		3379 X	929	-0-	-2450	-0-	37 1	892 2		N	-0-	-0-
06		3270 X	1053	-0-	-2217	-0-	37 1	1016 2		N	-0-	-0-
07		3379 X	1417	-0-	-1962	-0-	56 1	1361 2		N	-0-	-0-
08		1798 X	1387	-0-	-411	-0-	56 1	1331 2		N	-0-	-0-
09		1740 X	910	-0-	-830	-0-	30 1	880 2		N	-0-	-0-
10		1426 X	1366	-0-	-60	-0-	31 1	1335 2		N	-0-	-0-
11		1380 X	1341	-0-	-39	-0-	30 1	1311 2		N	-0-	-0-
12		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230												
01		0	3118	-0-	3118	12915	56 1	3062 2		N	-0-	-0-
02		14291 X	1376	-0-	-12915	-0-	50 1	1326 2		N	-0-	-0-
03		3534 X	56	-0-	-3478	-0-	56 1			N	-0-	-0-
04		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	65 1	7044 2		N	-0-	-0-
05		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	60 1	4427 2		N	-0-	-0-
06		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	54 1	3801 2		N	-0-	-0-
07		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	56 1	3908 2		N	-0-	-0-
08		3720 X	3646	-0-	-74	-0-	56 1	3590 2		N	-0-	-0-
09		3600 X	2393	-0-	-1207	-0-	30 1	2363 2		N	-0-	-0-
10		3720 X	2740	-0-	-980	-0-	31 1	2709 2		N	-0-	-0-
11		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	30 1	3950 2		N	-0-	-0-
12		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 261741		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	30455	-0-	30455	138906	56 1	30399 2	N	-0-			-0-
02	164120 X	25214	-0-	-138906	-0-	50 1	25164 2	N	-0-			-0-
03	12245 X	56	-0-	-12189	-0-	56 1		N	-0-			-0-
04	30694 X	30694	-0-	-0-	-0-	183 1	30511 2	N	-0-			-0-
05	31062 X	31062	-0-	-0-	-0-	229 1	30833 2	N	-0-			-0-
06	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	216 1	29678 2	N	-0-			-0-
07	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	56 1	26289 2	N	-0-			-0-
08	22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	56 1	22943 2	N	-0-			-0-
09	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	30 1	15310 2	N	-0-			-0-
10	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	31 1	23321 2	N	-0-			-0-
11	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	30 1	20408 2	N	-0-			-0-
12	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		255,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271865		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090				
01	0	1093	-0-	1093	5300	1093 2		N	-0-			93
02	2800 N	1351	-0-	-1449	3851	1351 2		N	-0-			93
03	3100 N	1376	-0-	-1724	2127	1376 2		N	-0-			93
04	3000 N	1369	-0-	-1631	496	66 1	1303 2	N	-0-			93
05	1786 N	1290	-0-	-496	-0-	1185 2	105 9	N	95			188
06	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	54 1	1159 2	N	-0-			188
07	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	62 1	1306 2	N	5			193
						6 9						
08	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293 2		N	-0-			193
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	66 1	1271 2	N	-0-			193
10	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220 2		N	-0-			193
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	67 1	1229 2	N	-0-			193
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			193
TOTAL GAS PROD:		14,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

UTLEY 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275552		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434				
01	0	4670	-0-	4670	17891	31 1	4614 2	N	23	29 1		76
						25 9						
02	21971 X	4080	-0-	-17891	-0-	28 1	3938 2	N	104	14 1		166
						114 9						
03	4619 X	4097	-0-	-522	-0-	31 1	4013 2	N	48	12 1		202
						53 9						
04	4530 X	2440	-0-	-2090	-0-	18 1	2411 2	N	10	9 1		203
						11 9						
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5384 2	8 9	N	7			210
06	4530 X	4425	-0-	-105	-0-	4337 2	88 9	N	80	217 1		73
07	4526 X	4157	-0-	-369	-0-	4157 2		N	-0-			73
08	5394 X	4065	-0-	-1329	-0-	4025 2	40 9	N	36			109
09	5220 X	4046	-0-	-1174	-0-	10 1	4029 2	N	6	6 1		109
						7 9						
10	5394 X	3811	-0-	-1583	-0-	31 1	3772 2	N	7	8 1		108
						8 9						
11	4440 X	4123	-0-	-317	-0-	30 1	4068 2	N	23			131
						25 9						
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD:		45,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		344						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		0	1832	-0-	1832	17852	56	1	1776	2	N	-0-			-0-
02		19223 X	1371	-0-	-17852	-0-	50	1	1321	2	N	-0-			-0-
03		9300 X	56	-0-	-9244	-0-	56	1			N	-0-			-0-
04		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	96	1	13150	2	N	-0-			-0-
05		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	76	1	6960	2	N	-0-			-0-
06		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	85	1	8802	2	N	-0-			-0-
07		9827 X	6592	-0-	-3235	-0-	56	1	6536	2	N	-0-			-0-
08		9827 X	5358	-0-	-4469	-0-	523	1	4835	2	N	-0-			-0-
09		9510 X	4335	-0-	-5175	-0-	483	1	3852	2	N	-0-			-0-
10		9176 X	5116	-0-	-4060	-0-	499	1	4617	2	N	-0-			-0-
11		8880 X	7493	-0-	-1387	-0-	452	1	7041	2	N	-0-			-0-
12		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		868 N	513	-0-	-355	-0-	20	1	493	2	Y	-0-			-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			-0-
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	-0-			-0-
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	1254	2	Y	-0-			-0-
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	2	Y	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-			-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-			-0-
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	53	1	965	2	Y	-0-			-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-			-0-
10		434 N	21	-0-	-413	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	2	Y	-0-			-0-
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	Y	-0-			-0-
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-			-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-			-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	590	2	Y	-0-			-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	598	2	Y	-0-			-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-			-0-
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	Y	-0-			-0-
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	71	1	1107	2	Y	-0-			-0-
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-			-0-
12		744 N	729	-0-	-15	-0-	53	1	676	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,960			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
ENGLISH		WELL #:		1	RRCID ->	160441	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12040 - 12110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	2829	-0-	-457	-0-	109 1	2720 2	Y	-0-		-0-
02		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	119 1	2388 2	Y	-0-		-0-
03		2976 X	2915	-0-	-61	-0-	132 1	2783 2	Y	-0-		-0-
04		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	125 1	2729 2	Y	-0-		-0-
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	121 1	2914 2	Y	-0-		-0-
06		2730 X	2364	-0-	-366	-0-	70 1	2294 2	Y	-0-		-0-
07		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	139 1	2933 2	Y	-0-		-0-
08		2945 N	2493	-0-	-452	-0-	130 1	2363 2	Y	-0-		-0-
09		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	174 1	2677 2	Y	-0-		-0-
10		2945 N	2886	-0-	-59	-0-	174 1	2712 2	Y	-0-		-0-
11		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	157 1	2655 2	Y	-0-		-0-
12		2883 N	2861	-0-	-22	-0-	208 1	2653 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	161968	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11860 - 12200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERRELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11254 - 11796
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 2	Y	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	Y	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	163776	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12020 - 12256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEDBETTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163922	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10700 - 11953			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1180 N	194	-0-	-986	-0-	7	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLARY		WELL #:		1	RRCID ->	164201	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12174 - 12262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	789	2	Y	-0-			-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	2	Y	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	Y	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	337	-0-	-345	-0-	18	1	319	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	19	1	298	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	17	1	265	2	Y	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	Y	-0-			-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	69	1	874	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
HARTLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	1 286 2	Y	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1 289 2	Y	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1 316 2	Y	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1 220 2	Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1 173 2	Y	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1 252 2	Y	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1 259 2	Y	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1 279 2	Y	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1 313 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	205	-0-	-74	-0-	12	1 193 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	12	1 206 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	266	-0-	-75	-0-	19	1 247 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1 211 2	Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1 197 2	Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1 215 2	Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1 208 2	Y	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1 161 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	55	1 854 2	Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1 230 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	236	-0-	236	236	17	1 219 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	38	1 952 2	Y	-0-			-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	41	1 825 2	Y	-0-			-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	44	1 924 2	Y	-0-			-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	41	1 895 2	Y	-0-			-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	38	1 918 2	Y	-0-			-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26	1 832 2	Y	-0-			-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	43	1 904 2	Y	-0-			-0-
08	961 N	832	-0-	-129	-0-	43	1 789 2	Y	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	79	1 1239 2	Y	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1 1029 2	Y	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	76	1 962 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
WHITTINGTON		WELL #:		1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		243 N	226	-0-	-17	-0-	9 1	217 2	Y		-0-				-0-
02		T. A.	88	-0-	88	88	4 1	84 2	Y		-0-				-0-
03		T. A.	133	-0-	133	221	6 1	127 2	Y		-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	221			Y		-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	221			Y		-0-				-0-
06		221 X	-0-	-0-	-221	-0-			Y		-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y		-0-				-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y		-0-				-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			476				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ENGLISH		WELL #:		2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298					
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	219 2	Y		-0-				-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y		-0-				-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y		-0-				-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y		-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			361				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, ALMA		WELL #:		3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MOORE, J. H.		WELL #:		3	RRCID ->	169929	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12184	-	12292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	107 1	2667 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	125 1	2522 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3224 X	2726	-0-	-498	-0-	123 1	2603 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2910 X	2001	-0-	-909	-0-	87 1	1914 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3007 X	1921	-0-	-1086	-0-	76 1	1845 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2850 X	2010	-0-	-840	-0-	60 1	1950 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2914 X	1798	-0-	-1116	-0-	81 1	1717 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1922 N	1107	-0-	-815	-0-	58 1	1049 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2010 N	1192	-0-	-818	-0-	73 1	1119 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1798 N	1795	-0-	-3	-0-	108 1	1687 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	152 1	2566 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	185 1	2352 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH		WELL #:		4	RRCID ->	169958	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12159	-	12314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	122 1	3034 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	136 1	2743 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	143 1	3028 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3120 X	3031	-0-	-89	-0-	132 1	2899 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3224 X	2636	-0-	-588	-0-	105 1	2531 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3090 X	1871	-0-	-1219	-0-	56 1	1815 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3162 X	1996	-0-	-1166	-0-	90 1	1906 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3162 X	2820	-0-	-342	-0-	147 1	2673 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3030 X	2295	-0-	-735	-0-	140 1	2155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2635 X	2498	-0-	-137	-0-	151 1	2347 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2730 X	2675	-0-	-55	-0-	149 1	2526 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2821 X	1232	-0-	-1589	-0-	90 1	1142 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 30,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170005	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12210	-	12428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	25 1	612 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	27 1	544 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	28 1	603 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	27 1	583 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	20 1	486 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	16 1	538 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	29 1	608 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	567 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	36 1	551 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		620 N	610	-0-	-10	-0-	37 1	573 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	36 1	602 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	80 1	1014 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
HENNDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	165	1	4116	2	Y	-0-					-0-
02		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	179	1	3616	2	Y	-0-					-0-
03		5177 X	3376	-0-	-1801	-0-	152	1	3224	2	Y	-0-					-0-
04		4170 X	2587	-0-	-1583	-0-	113	1	2474	2	Y	-0-					-0-
05		4309 X	3079	-0-	-1230	-0-	122	1	2957	2	Y	-0-					-0-
06		4140 X	2180	-0-	-1960	-0-	65	1	2115	2	Y	-0-					-0-
07		4185 X	3805	-0-	-380	-0-	172	1	3633	2	Y	-0-					-0-
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	199	1	3633	2	Y	-0-					-0-
09		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	189	1	2898	2	Y	-0-					-0-
10		3813 X	2984	-0-	-829	-0-	180	1	2804	2	Y	-0-					-0-
11		3720 X	1718	-0-	-2002	-0-	96	1	1622	2	Y	-0-					-0-
12		3844 X	2803	-0-	-1041	-0-	204	1	2599	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			37,527			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HENNDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	3151	-0-	51	51	122	1	3029	2	Y	-0-					-0-
02		2800 N	2859	-0-	59	110	135	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03		2589 N	2479	-0-	-110	-0-	112	1	2367	2	Y	-0-					-0-
04		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	101	1	2218	2	Y	-0-					-0-
05		2728 X	1879	-0-	-849	-0-	75	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06		2640 X	1827	-0-	-813	-0-	54	1	1773	2	Y	-0-					-0-
07		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	128	1	2693	2	Y	-0-					-0-
08		2480 X	2107	-0-	-373	-0-	110	1	1997	2	Y	-0-					-0-
09		2310 X	1926	-0-	-384	-0-	118	1	1808	2	Y	-0-					-0-
10		2821 X	2274	-0-	-547	-0-	137	1	2137	2	Y	-0-					-0-
11		2730 X	818	-0-	-1912	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					-0-
12		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	171	1	2177	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			26,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-					-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-					-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	881	2	Y	-0-					-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
EUBANKS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	170927	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	12094 -	12305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	17 1	427 2	Y	-0-			-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	19 1	379 2	Y	-0-			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	19 1	407 2	Y	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	18 1	405 2	Y	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	346 2	Y	-0-			-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	11 1	369 2	Y	-0-			-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1	392 2	Y	-0-			-0-
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 1	405 2	Y	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	26 1	402 2	Y	-0-			-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	26 1	410 2	Y	-0-			-0-
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	23 1	395 2	Y	-0-			-0-
12		434 N	428	-0-	-6	-0-	31 1	397 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENGLISH		WELL #:		3	RRCID ->	171058	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12050 -	12165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	147 1	3651 2	Y	-0-			-0-
02		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	155 1	3120 2	Y	-0-			-0-
03		3844 X	2786	-0-	-1058	-0-	126 1	2660 2	Y	-0-			-0-
04		3780 X	3059	-0-	-721	-0-	133 1	2926 2	Y	-0-			-0-
05		3906 X	2871	-0-	-1035	-0-	114 1	2757 2	Y	-0-			-0-
06		3690 X	1940	-0-	-1750	-0-	58 1	1882 2	Y	-0-			-0-
07		3596 X	3371	-0-	-225	-0-	153 1	3218 2	Y	-0-			-0-
08		3162 X	2640	-0-	-522	-0-	137 1	2503 2	Y	-0-			-0-
09		3060 X	2468	-0-	-592	-0-	151 1	2317 2	Y	-0-			-0-
10		3379 X	2402	-0-	-977	-0-	145 1	2257 2	Y	-0-			-0-
11		3270 X	2373	-0-	-897	-0-	132 1	2241 2	Y	-0-			-0-
12		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	223 1	2842 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	171121	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12507 -	12710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4123 X	2707	-0-	-1416	-0-	105 1	2602 2	Y	-0-			-0-
02		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	114 1	2301 2	Y	-0-			-0-
03		4123 X	3346	-0-	-777	-0-	151 1	3195 2	Y	-0-			-0-
04		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	158 1	3457 2	Y	-0-			-0-
05		2914 X	2695	-0-	-219	-0-	107 1	2588 2	Y	-0-			-0-
06		2610 X	1782	-0-	-828	-0-	53 1	1729 2	Y	-0-			-0-
07		3348 X	3238	-0-	-110	-0-	147 1	3091 2	Y	-0-			-0-
08		3720 X	3010	-0-	-710	-0-	157 1	2853 2	Y	-0-			-0-
09		3600 X	2771	-0-	-829	-0-	169 1	2602 2	Y	-0-			-0-
10		3224 X	2495	-0-	-729	-0-	150 1	2345 2	Y	-0-			-0-
11		3120 X	2663	-0-	-457	-0-	149 1	2514 2	Y	-0-			-0-
12		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	221 1	2817 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
EUBANKS TRUST		WELL #: 2			RRCID -> 171346			COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		163			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOORE, ALMA		WELL #: 4			RRCID -> 171348			COMPL. DATE 10/08/1998			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CLARY		WELL #: 3			RRCID -> 171350			COMPL. DATE 10/13/1998			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	720	-0-	-210	-0-	28	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	42	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1279	2	Y	-0-					-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	90	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	72	1	1218	2	Y	-0-					-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	96	1	1229	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
EUBANKS TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	171892	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12167 - 12447
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	88 1	2200 2	Y	-0-	-0-
02		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	97 1	1944 2	Y	-0-	-0-
03		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	99 1	2085 2	Y	-0-	-0-
04		2310 X	2084	-0-	-226	-0-	91 1	1993 2	Y	-0-	-0-
05		2387 X	1328	-0-	-1059	-0-	53 1	1275 2	Y	-0-	-0-
06		2220 X	1329	-0-	-891	-0-	40 1	1289 2	Y	-0-	-0-
07		2263 X	1204	-0-	-1059	-0-	55 1	1149 2	Y	-0-	-0-
08		1333 N	421	-0-	-912	-0-	22 1	399 2	Y	-0-	-0-
09		1320 N	2	-0-	-1318	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	-0-
11		420 N	15	-0-	-405	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	64 1	818 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,778		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITE, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	171986	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12601 - 12893
01		4123 X	3418	-0-	-705	-0-	132 1	3286 2	Y	-0-	-0-
02		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	157 1	3158 2	Y	-0-	-0-
03		3317 X	3068	-0-	-249	-0-	139 1	2929 2	Y	-0-	-0-
04		3210 X	3062	-0-	-148	-0-	134 1	2928 2	Y	-0-	-0-
05		3410 X	2759	-0-	-651	-0-	110 1	2649 2	Y	-0-	-0-
06		3540 X	1605	-0-	-1935	-0-	48 1	1557 2	Y	-0-	-0-
07		3658 X	3172	-0-	-486	-0-	144 1	3028 2	Y	-0-	-0-
08		3162 X	2546	-0-	-616	-0-	132 1	2414 2	Y	-0-	-0-
09		3060 X	3010	-0-	-50	-0-	184 1	2826 2	Y	-0-	-0-
10		3162 X	3000	-0-	-162	-0-	181 1	2819 2	Y	-0-	-0-
11		3060 X	2576	-0-	-484	-0-	144 1	2432 2	Y	-0-	-0-
12		3038 X	2874	-0-	-164	-0-	209 1	2665 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,405		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARTLEY		WELL #:		3	RRCID ->	172336	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12391 - 12710
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//	220903										
WHITE, H. E.		WELL #:	4	RRCID ->	172947	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12691	-	13014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	39 1	973 2	Y	-0-			-0-
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	34 1	693 2	Y	-0-			-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	34 1	714 2	Y	-0-			-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	32 1	692 2	Y	-0-			-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	32 1	775 2	Y	-0-			-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	22 1	702 2	Y	-0-			-0-
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	36 1	761 2	Y	-0-			-0-
08		806 N	802	-0-	-4	-0-	42 1	760 2	Y	-0-			-0-
09		720 N	255	-0-	-465	-0-	16 1	239 2	Y	-0-			-0-
10		806 N	494	-0-	-312	-0-	30 1	464 2	Y	-0-			-0-
11		780 N	686	-0-	-94	-0-	38 1	648 2	Y	-0-			-0-
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	63 1	799 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLARY		WELL #:	4	RRCID ->	173415	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	12234	-	12519
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	27 1	678 2	Y	-0-			-0-
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	29 1	586 2	Y	-0-			-0-
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	28 1	582 2	Y	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	266 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	326 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,552				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ENGLISH		WELL #:	6	RRCID ->	173441	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12164	-	12318
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	207 2	Y	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	39 1	717 2	Y	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	15 1	224 2	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,535				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-		-0-		13	1	329	2	Y	-0-		-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-		-0-		14	1	286	2	Y	-0-		-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-		-0-		15	1	317	2	Y	-0-		-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-		-0-		14	1	307	2	Y	-0-		-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-		-0-		10	1	238	2	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-		-0-		31	1	660	2	Y	-0-		-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-		-0-		14	1	249	2	Y	-0-		-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-		-0-		17	1	256	2	Y	-0-		-0-
10		341 N	284	-0-	-57	-0-		-0-		17	1	267	2	Y	-0-		-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-		-0-		16	1	271	2	Y	-0-		-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-		-0-		22	1	281	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

01		372 N	336	-0-	-36	-0-		-0-		13	1	323	2	Y	-0-		-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-		-0-		22	1	453	2	Y	-0-		-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-		-0-		24	1	515	2	Y	-0-		-0-
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-		-0-		23	1	511	2	Y	-0-		-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-		-0-		18	1	428	2	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		-0-		52	1	1103	2	Y	-0-		-0-
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-		-0-		29	1	537	2	Y	-0-		-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-		-0-		32	1	493	2	Y	-0-		-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-		-0-		37	1	577	2	Y	-0-		-0-
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		-0-		56	1	948	2	Y	-0-		-0-
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		-0-		148	1	1881	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

01		496 N	431	-0-	-65	-0-		-0-		17	1	414	2	Y	-0-		-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-		-0-		19	1	373	2	Y	-0-		-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-		-0-		19	1	400	2	Y	-0-		-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-		-0-		17	1	383	2	Y	-0-		-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-		-0-		12	1	287	2	Y	-0-		-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-		-0-		3	1	107	2	Y	-0-		-0-
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		-0-		61	1	1280	2	Y	-0-		-0-
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-		-0-		26	1	480	2	Y	-0-		-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-		-0-		23	1	357	2	Y	-0-		-0-
10		434 N	351	-0-	-83	-0-		-0-		21	1	330	2	Y	-0-		-0-
11		420 N	290	-0-	-130	-0-		-0-		16	1	274	2	Y	-0-		-0-
12		403 N	249	-0-	-154	-0-		-0-		18	1	231	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
MOORE, ALMA		WELL #:		5	RRCID ->	175024	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	12246 - 12595	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	6 1	138 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	9 1	132 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	7 1	119 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, ALMA		WELL #:		6	RRCID ->	175435	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	11927 - 12243	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2046 X	1553	-0-	-493	-0-	60 1	1493 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	73 1	1471 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2697 X	2276	-0-	-421	-0-	103 1	2173 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2220 X	2087	-0-	-133	-0-	91 1	1996 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1581 X	1079	-0-	-502	-0-	43 1	1036 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1650 X	1419	-0-	-231	-0-	42 1	1377 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	118 1	2493 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	123 1	2240 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	113 1	1728 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	2263 N	1094	-0-	-1169	-0-	66 1	1028 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2190 N	1937	-0-	-253	-0-	108 1	1829 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	128 1	1625 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENGLISH		WELL #:		8	RRCID ->	175761	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11928 - 12161	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4681 X	4115	-0-	-566	-0-	159 1	3956 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	206 1	4143 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	193 1	4083 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	4380 X	4332	-0-	-48	-0-	189 1	4143 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4123 X	3777	-0-	-346	-0-	150 1	3627 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	4650 X	3394	-0-	-1256	-0-	101 1	3293 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4805 X	4345	-0-	-460	-0-	197 1	4148 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	4464 X	3920	-0-	-544	-0-	204 1	3716 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	4320 X	3777	-0-	-543	-0-	231 1	3546 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4340 X	3292	-0-	-1048	-0-	198 1	3094 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	4200 X	3618	-0-	-582	-0-	202 1	3416 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3968 X	3503	-0-	-465	-0-	255 1	3248 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	Y	-0-	-0-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	Y	-0-	-0-
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	-0-	-0-
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-	-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	-0-	-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	-0-	-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-	-0-
12		713 N	362	-0-	-351	-0-	26	1	336	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,495				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479													
01		651 N	572	-0-	-79	-0-	22	1	550	2	Y	-0-	-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-	-0-
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	Y	-0-	-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	Y	-0-	-0-
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	92	1	1948	2	Y	-0-	-0-
08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	79	1	1433	2	Y	-0-	-0-
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	Y	-0-	-0-
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	-0-	-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	-0-	-0-
12		620 N	604	-0-	-16	-0-	44	1	560	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,237				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680													
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	64	1	1582	2	Y	-0-	-0-
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-	-0-
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	74	1	1559	2	Y	-0-	-0-
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	69	1	1521	2	Y	-0-	-0-
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	55	1	1333	2	Y	-0-	-0-
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	2	Y	-0-	-0-
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	78	1	1652	2	Y	-0-	-0-
08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	2	Y	-0-	-0-
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	98	1	1511	2	Y	-0-	-0-
10		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	98	1	1531	2	Y	-0-	-0-
11		1590 N	1582	-0-	-8	-0-	88	1	1494	2	Y	-0-	-0-
12		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	119	1	1511	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,716				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
WHITTINGTON			WELL #:		4			RRCID -> 176280			COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EUBANKS TRUST			WELL #:		5			RRCID -> 176283			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		3379 X	1332	-0-	-2047	-0-	51	1	1281	2	Y	-0-			-0-
02		686 X	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	2	Y	-0-			-0-
03		2883 X	957	-0-	-1926	-0-	43	1	914	2	Y	-0-			-0-
04		2160 X	656	-0-	-1504	-0-	29	1	627	2	Y	-0-			-0-
05		1333 X	522	-0-	-811	-0-	21	1	501	2	Y	-0-			-0-
06		1290 X	1030	-0-	-260	-0-	31	1	999	2	Y	-0-			-0-
07		961 X	864	-0-	-97	-0-	39	1	825	2	Y	-0-			-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	Y	-0-			-0-
09		930 N	739	-0-	-191	-0-	45	1	694	2	Y	-0-			-0-
10		868 N	721	-0-	-147	-0-	43	1	678	2	Y	-0-			-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	Y	-0-			-0-
12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	78	1	995	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE, J. H.			WELL #:		4			RRCID -> 176351			COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-			-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
MOORE, ALMA			WELL #:		7	RRCID -> 176708			COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	84	1	2086	2	Y	-0-		-0-
02		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1475	2	Y	-0-		-0-
03		2232 X	1226	-0-	-1006	-0-	55	1	1171	2	Y	-0-		-0-
04		2490 X	1642	-0-	-848	-0-	72	1	1570	2	Y	-0-		-0-
05		2573 X	1321	-0-	-1252	-0-	53	1	1268	2	Y	-0-		-0-
06		2100 X	693	-0-	-1407	-0-	21	1	672	2	Y	-0-		-0-
07		1705 X	634	-0-	-1071	-0-	29	1	605	2	Y	-0-		-0-
08		1333 N	559	-0-	-774	-0-	29	1	530	2	Y	-0-		-0-
09		690 N	588	-0-	-102	-0-	36	1	552	2	Y	-0-		-0-
10		620 N	559	-0-	-61	-0-	34	1	525	2	Y	-0-		-0-
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	-0-		-0-
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,103		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE, ALMA			WELL #:		8	RRCID -> 176814			COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258			
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	Y	-0-		-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-		-0-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-		-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-		-0-
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-		-0-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	576	2	Y	-0-		-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-		-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	-0-		-0-
09		510 N	442	-0-	-68	-0-	27	1	415	2	Y	-0-		-0-
10		465 N	458	-0-	-7	-0-	28	1	430	2	Y	-0-		-0-
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	25	1	415	2	Y	-0-		-0-
12		465 N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,829		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE, J. H.			WELL #:		6	RRCID -> 176818			COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232			
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	59	1	1472	2	Y	-0-		-0-
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	Y	-0-		-0-
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1294	2	Y	-0-		-0-
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	47	1	1040	2	Y	-0-		-0-
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	47	1	1123	2	Y	-0-		-0-
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	Y	-0-		-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	-0-		-0-
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	76	1	1382	2	Y	-0-		-0-
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	90	1	1383	2	Y	-0-		-0-
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1395	2	Y	-0-		-0-
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	80	1	1346	2	Y	-0-		-0-
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	105	1	1341	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,428		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
01		1447 N	240	-0-	-1207	-0-	9	1	231	2	Y	-0-	
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-	
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-	
08		155 N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-	
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,024	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866													
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	Y	-0-	
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-	
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-	
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	104	1	2192	2	Y	-0-	
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-	
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	-0-	
10		620 N	397	-0-	-223	-0-	24	1	373	2	Y	-0-	
11		330 N	269	-0-	-61	-0-	15	1	254	2	Y	-0-	
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,860	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
EUBANKS TRUST			WELL #:		7	RRCID -> 177974			COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 X	2303	-0-	-115	-0-	89	1	2214	2	Y	-0-		-0-
02		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-		-0-
03		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	138	1	2925	2	Y	-0-		-0-
04		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	122	1	2669	2	Y	-0-		-0-
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	63	1	1525	2	Y	-0-		-0-
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	36	1	1175	2	Y	-0-		-0-
07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-		-0-
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	105	1	1920	2	Y	-0-		-0-
09		1200 N	1134	-0-	-66	-0-	69	1	1065	2	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	69	1	1072	2	Y	-0-		-0-
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	112	1	1890	2	Y	-0-		-0-
12		1178 N	618	-0-	-560	-0-	45	1	573	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON			WELL #:		9	RRCID -> 178286			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012		
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	2	Y	-0-		-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-		-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-		-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-		-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-		-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-		-0-
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	-0-		-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	-0-		-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-		-0-
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	-0-		-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-		-0-
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, J. H.			WELL #:		7	RRCID -> 178328			COMPL. DATE		06/02/2000	TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207		
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	2	Y	-0-		-0-
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	2	Y	-0-		-0-
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-		-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	2	Y	-0-		-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	34	1	829	2	Y	-0-		-0-
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	Y	-0-		-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-		-0-
08		868 N	671	-0-	-197	-0-	35	1	636	2	Y	-0-		-0-
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	822	2	Y	-0-		-0-
10		1023 N	751	-0-	-272	-0-	45	1	706	2	Y	-0-		-0-
11		660 N	409	-0-	-251	-0-	23	1	386	2	Y	-0-		-0-
12		899 N	798	-0-	-101	-0-	58	1	740	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
ENGLISH		WELL #:		9	RRCID ->	178329	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	12146 - 12294			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3534 X	1842	-0-	-1692	-0-	71	1	1771	2	Y	-0-			-0-
02		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-			-0-
03		2294 X	1932	-0-	-362	-0-	87	1	1845	2	Y	-0-			-0-
04		2220 X	1597	-0-	-623	-0-	70	1	1527	2	Y	-0-			-0-
05		1891 X	1213	-0-	-678	-0-	48	1	1165	2	Y	-0-			-0-
06		1770 X	1111	-0-	-659	-0-	33	1	1078	2	Y	-0-			-0-
07		1922 X	1202	-0-	-720	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-			-0-
08		1209 N	1107	-0-	-102	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-			-0-
09		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	68	1	1041	2	Y	-0-			-0-
10		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	73	1	1131	2	Y	-0-			-0-
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1122	2	Y	-0-			-0-
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1218	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EUBANKS TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178332	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12416	PERF.	11994 - 12218			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	Y	-0-			-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	2	Y	-0-			-0-
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	157	-0-	-83	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOORE, ALMA		WELL #:		10	RRCID ->	178749	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12024 - 12289			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	367	-0-	-67	-0-	14	1	353	2	Y	-0-			-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-			-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	-0-			-0-
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-			-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-			-0-
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-
10		372 N	298	-0-	-74	-0-	18	1	280	2	Y	-0-			-0-
11		330 N	190	-0-	-140	-0-	11	1	179	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
MOORE, ALMA		WELL #:		12	RRCID ->	178766	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12204 - 12488		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	87 1	2158 2	Y	-0-			-0-
02		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	96 1	1939 2	Y	-0-			-0-
03		2511 X	1040	-0-	-1471	-0-	47 1	993 2	Y	-0-			-0-
04		2430 X	1361	-0-	-1069	-0-	59 1	1302 2	Y	-0-			-0-
05		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	92 1	2227 2	Y	-0-			-0-
06		2190 X	855	-0-	-1335	-0-	25 1	830 2	Y	-0-			-0-
07		2232 X	472	-0-	-1760	-0-	21 1	451 2	Y	-0-			-0-
08		2232 N	1982	-0-	-250	-0-	103 1	1879 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	364	-0-	-506	-0-	22 1	342 2	Y	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	32 1	496 2	Y	-0-			-0-
11		1920 N	396	-0-	-1524	-0-	22 1	374 2	Y	-0-			-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	31 1	389 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, ALMA		WELL #:		11	RRCID ->	179065	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12164 - 12426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2077 X	914	-0-	-1163	-0-	35 1	879 2	Y	-0-			-0-
02		574 X	574	-0-	-0-	-0-	27 1	547 2	Y	-0-			-0-
03		2077 X	532	-0-	-1545	-0-	24 1	508 2	Y	-0-			-0-
04		1860 X	402	-0-	-1458	-0-	18 1	384 2	Y	-0-			-0-
05		1240 X	299	-0-	-941	-0-	12 1	287 2	Y	-0-			-0-
06		870 X	697	-0-	-173	-0-	21 1	676 2	Y	-0-			-0-
07		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	66 1	1386 2	Y	-0-			-0-
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	88 1	1597 2	Y	-0-			-0-
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	95 1	1458 2	Y	-0-			-0-
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	39 1	615 2	Y	-0-			-0-
11		600 N	376	-0-	-224	-0-	21 1	355 2	Y	-0-			-0-
12		620 N	350	-0-	-270	-0-	25 1	325 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	179262	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12020 - 12273		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		465 N	446	-0-	-19	-0-	17 1	429 2	Y	-0-			-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 2	Y	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	20 1	425 2	Y	-0-			-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	19 1	427 2	Y	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	14 1	341 2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	179263	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	12313 -	12598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3472 X	3241	-0-	-231	-0-	125 1	3116 2	Y	-0-			-0-
02		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	139 1	2811 2	Y	-0-			-0-
03		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	168 1	3545 2	Y	-0-			-0-
04		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	142 1	3113 2	Y	-0-			-0-
05		3255 X	2746	-0-	-509	-0-	109 1	2637 2	Y	-0-			-0-
06		3150 X	1787	-0-	-1363	-0-	53 1	1734 2	Y	-0-			-0-
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	174 1	3669 2	Y	-0-			-0-
08		3689 X	3123	-0-	-566	-0-	162 1	2961 2	Y	-0-			-0-
09		3270 X	2088	-0-	-1182	-0-	128 1	1960 2	Y	-0-			-0-
10		3689 X	3564	-0-	-125	-0-	215 1	3349 2	Y	-0-			-0-
11		3570 X	1446	-0-	-2124	-0-	81 1	1365 2	Y	-0-			-0-
12		3162 X	2477	-0-	-685	-0-	180 1	2297 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, ALMA		WELL #:		9	RRCID ->	179511	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	11927 -	12236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 X	1566	-0-	-77	-0-	61 1	1505 2	Y	-0-			-0-
02		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	79 1	1583 2	Y	-0-			-0-
03		1922 X	1649	-0-	-273	-0-	74 1	1575 2	Y	-0-			-0-
04		1860 X	1731	-0-	-129	-0-	76 1	1655 2	Y	-0-			-0-
05		1581 X	1535	-0-	-46	-0-	61 1	1474 2	Y	-0-			-0-
06		1770 X	1453	-0-	-317	-0-	43 1	1410 2	Y	-0-			-0-
07		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	87 1	1843 2	Y	-0-			-0-
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	97 1	1776 2	Y	-0-			-0-
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	106 1	1627 2	Y	-0-			-0-
10		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	110 1	1722 2	Y	-0-			-0-
11		1770 N	1764	-0-	-6	-0-	98 1	1666 2	Y	-0-			-0-
12		1798 N	1449	-0-	-349	-0-	106 1	1343 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON		WELL #:		10	RRCID ->	180072	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12246 -	12542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	914	-0-	-109	-0-	35 1	879 2	Y	-0-			-0-
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	39 1	777 2	Y	-0-			-0-
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	40 1	852 2	Y	-0-			-0-
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	35 1	769 2	Y	-0-			-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	28 1	678 2	Y	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	4842	-0-	1742	1742	219 1	4623 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2878	-0-	-222	1520	150 1	2728 2	Y	-0-			-0-
09		2594 N	1074	-0-	-1520	-0-	66 1	1008 2	Y	-0-			-0-
10		899 X	813	-0-	-86	-0-	49 1	764 2	Y	-0-			-0-
11		870 X	752	-0-	-118	-0-	42 1	710 2	Y	-0-			-0-
12		899 X	738	-0-	-161	-0-	54 1	684 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1364 N	1345	-0-	-19	-0-	52	1	1293	2	Y	-0-
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	-0-
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1248	2	Y	-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	2	Y	-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	35	1	1141	2	Y	-0-
07		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	2	Y	-0-
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1201	2	Y	-0-
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1168	2	Y	-0-
10		1333 N	1261	-0-	-72	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-
11		1230 N	1218	-0-	-12	-0-	68	1	1150	2	Y	-0-
12		1271 N	1114	-0-	-157	-0-	81	1	1033	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525												
01		1736 X	1691	-0-	-45	-0-	65	1	1626	2	Y	-0-
02		857 X	857	-0-	-0-	-0-	41	1	816	2	Y	-0-
03		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	109	1	2295	2	Y	-0-
04		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	93	1	2046	2	Y	-0-
05		1891 X	1708	-0-	-183	-0-	68	1	1640	2	Y	-0-
06		1650 X	1421	-0-	-229	-0-	42	1	1379	2	Y	-0-
07		2387 X	2129	-0-	-258	-0-	96	1	2033	2	Y	-0-
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	98	1	1779	2	Y	-0-
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	112	1	1713	2	Y	-0-
10		2139 N	1724	-0-	-415	-0-	104	1	1620	2	Y	-0-
11		1830 N	1664	-0-	-166	-0-	93	1	1571	2	Y	-0-
12		1891 N	1731	-0-	-160	-0-	126	1	1605	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,170			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686												
01		434 N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	2	Y	-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	Y	-0-
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	2	Y	-0-
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	Y	-0-
08		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1080	2	Y	-0-
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	906	2	Y	-0-
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1034	2	Y	-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	783	2	Y	-0-
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	70	1	892	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MOORE, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	182640	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12297	PERF.11738 - 11954			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA		WELL #:		15	RRCID ->	183306	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12136 - 12374			
01	440 N	120	-0-	-320	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			425											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA		WELL #:		13	RRCID ->	183517	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12175 - 12437			
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	2	Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	2	Y	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316	2	Y	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	10	1	156	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,722											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
LEDBETTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184230	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	11822 - 12012		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		775 N	718	-0-	-57	-0-	28 1	690 2	Y	-0-				-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	31 1	624 2	Y	-0-				-0-
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	32 1	682 2	Y	-0-				-0-
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	35 1	768 2	Y	-0-				-0-
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	24 1	568 2	Y	-0-				-0-
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	26 1	864 2	Y	-0-				-0-
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	50 1	1057 2	Y	-0-				-0-
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	48 1	868 2	Y	-0-				-0-
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	50 1	773 2	Y	-0-				-0-
10		837 N	777	-0-	-60	-0-	47 1	730 2	Y	-0-				-0-
11		810 N	779	-0-	-31	-0-	43 1	736 2	Y	-0-				-0-
12		837 N	762	-0-	-75	-0-	55 1	707 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUBANKS TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	184644	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	11987 - 12333		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	53 1	1327 2	Y	-0-				-0-
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	46 1	930 2	Y	-0-				-0-
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	60 1	1258 2	Y	-0-				-0-
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	54 1	1186 2	Y	-0-				-0-
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	42 1	1003 2	Y	-0-				-0-
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	19 1	633 2	Y	-0-				-0-
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47 1	990 2	Y	-0-				-0-
08		1054 N	191	-0-	-863	-0-	10 1	181 2	Y	-0-				-0-
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	78 1	1196 2	Y	-0-				-0-
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	90 1	1398 2	Y	-0-				-0-
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	79 1	1338 2	Y	-0-				-0-
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	107 1	1368 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUBANKS TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	184649	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	12030 - 12250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
HARTLEY		WELL #:		5	RRCID ->	184903	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12462	- 12786		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 X	1878	-0-	-168	-0-	73	1	1805	2	Y	-0-		-0-
02		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	89	1	1785	2	Y	-0-		-0-
03		2201 X	2043	-0-	-158	-0-	92	1	1951	2	Y	-0-		-0-
04		1950 X	1362	-0-	-588	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-		-0-
05		2015 X	1346	-0-	-669	-0-	54	1	1292	2	Y	-0-		-0-
06		2010 X	1382	-0-	-628	-0-	41	1	1341	2	Y	-0-		-0-
07		2077 X	1869	-0-	-208	-0-	85	1	1784	2	Y	-0-		-0-
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	89	1	1622	2	Y	-0-		-0-
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	120	1	1837	2	Y	-0-		-0-
10		1860 N	1368	-0-	-492	-0-	82	1	1286	2	Y	-0-		-0-
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	116	1	1970	2	Y	-0-		-0-
12		1984 N	1669	-0-	-315	-0-	122	1	1547	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, J. H.		WELL #:		8	RRCID ->	185632	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11857	- 12249		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	72	1	1786	2	Y	-0-		-0-
02		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	83	1	1668	2	Y	-0-		-0-
03		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	92	1	1937	2	Y	-0-		-0-
04		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1836	2	Y	-0-		-0-
05		1860 X	1604	-0-	-256	-0-	64	1	1540	2	Y	-0-		-0-
06		1890 X	746	-0-	-1144	-0-	22	1	724	2	Y	-0-		-0-
07		2015 X	734	-0-	-1281	-0-	33	1	701	2	Y	-0-		-0-
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	120	1	2193	2	Y	-0-		-0-
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-		-0-
10		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	131	1	2035	2	Y	-0-		-0-
11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	115	1	1941	2	Y	-0-		-0-
12		2015 N	1983	-0-	-32	-0-	144	1	1839	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUBANKS TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	187180	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11848	- 12125		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	42	1	1040	2	Y	-0-		-0-
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-		-0-
03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	Y	-0-		-0-
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	845	2	Y	-0-		-0-
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	35	1	838	2	Y	-0-		-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	21	1	676	2	Y	-0-		-0-
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-		-0-
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	948	2	Y	-0-		-0-
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	63	1	962	2	Y	-0-		-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	976	2	Y	-0-		-0-
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	57	1	969	2	Y	-0-		-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	76	1	968	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
ENGLISH		WELL #:		12	RRCID ->	187203	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	12368	PERF.12086 - 12164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	100 1	2488 2	Y	-0-		-0-
02		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	107 1	2161 2	Y	-0-		-0-
03		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	115 1	2432 2	Y	-0-		-0-
04		2580 X	2328	-0-	-252	-0-	102 1	2226 2	Y	-0-		-0-
05		2666 X	1910	-0-	-756	-0-	76 1	1834 2	Y	-0-		-0-
06		2490 X	1839	-0-	-651	-0-	55 1	1784 2	Y	-0-		-0-
07		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	125 1	2627 2	Y	-0-		-0-
08		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	134 1	2450 2	Y	-0-		-0-
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	115 1	1772 2	Y	-0-		-0-
10		2542 N	2390	-0-	-152	-0-	144 1	2246 2	Y	-0-		-0-
11		2460 N	2398	-0-	-62	-0-	134 1	2264 2	Y	-0-		-0-
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	163 1	2077 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENGLISH		WELL #:		11	RRCID ->	187239	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12124 - 12258	
01		3875 X	3509	-0-	-366	-0-	136 1	3373 2	Y	-0-		-0-
02		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	150 1	3031 2	Y	-0-		-0-
03		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	175 1	3695 2	Y	-0-		-0-
04		3330 X	3097	-0-	-233	-0-	135 1	2962 2	Y	-0-		-0-
05		3503 X	3082	-0-	-421	-0-	123 1	2959 2	Y	-0-		-0-
06		3420 X	1333	-0-	-2087	-0-	40 1	1293 2	Y	-0-		-0-
07		3844 X	3251	-0-	-593	-0-	147 1	3104 2	Y	-0-		-0-
08		3844 X	3588	-0-	-256	-0-	187 1	3401 2	Y	-0-		-0-
09		3090 X	2417	-0-	-673	-0-	148 1	2269 2	Y	-0-		-0-
10		3255 X	2242	-0-	-1013	-0-	135 1	2107 2	Y	-0-		-0-
11		3480 X	2088	-0-	-1392	-0-	117 1	1971 2	Y	-0-		-0-
12		3596 X	2462	-0-	-1134	-0-	179 1	2283 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEDBETTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187278	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11792 - 11960	
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	212 2	Y	-0-		-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	Y	-0-		-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	Y	-0-		-0-
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 2	Y	-0-		-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 2	Y	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	43 1	668 2	Y	-0-		-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	36 1	605 2	Y	-0-		-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	37 1	472 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
EUBANKS TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	187310	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	12373	PERF.	11953 - 12251			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1550 X	1471	-0-	-79	-0-	57 1	1414 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	65 1	1307 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	70 1	1489 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	62 1	1355 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		1457 X	1273	-0-	-184	-0-	51 1	1222 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		1470 X	185	-0-	-1285	-0-	6 1	179 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		1550 X	18	-0-	-1532	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		1271 N	10	-0-	-1261	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FERRELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187919	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11638 - 11926			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	29 1	724 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187988	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	11908 - 12230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
CLARY		WELL #:		5	RRCID ->	187989	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12262	- 12386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1395 X	776	-0-	-619	-0-	30 1	746 2	Y	-0-			-0-
02		667 X	667	-0-	-0-	-0-	32 1	635 2	Y	-0-			-0-
03		3038 X	715	-0-	-2323	-0-	32 1	683 2	Y	-0-			-0-
04		900 X	865	-0-	-35	-0-	38 1	827 2	Y	-0-			-0-
05		806 X	628	-0-	-178	-0-	25 1	603 2	Y	-0-			-0-
06		750 X	579	-0-	-171	-0-	17 1	562 2	Y	-0-			-0-
07		744 X	737	-0-	-7	-0-	33 1	704 2	Y	-0-			-0-
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	42 1	765 2	Y	-0-			-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	39 1	607 2	Y	-0-			-0-
10		744 N	598	-0-	-146	-0-	36 1	562 2	Y	-0-			-0-
11		780 N	710	-0-	-70	-0-	40 1	670 2	Y	-0-			-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	54 1	693 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,475	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187992	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11804	- 12206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	230	-0-	-142	-0-	9 1	221 2	Y	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	Y	-0-			-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	12 1	261 2	Y	-0-			-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 2	Y	-0-			-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 2	Y	-0-			-0-
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	43 1	1400 2	Y	-0-			-0-
07		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	140 1	2950 2	Y	-0-			-0-
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	113 1	2064 2	Y	-0-			-0-
09		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	118 1	1820 2	Y	-0-			-0-
10		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	106 1	1658 2	Y	-0-			-0-
11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	90 1	1518 2	Y	-0-			-0-
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	118 1	1502 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,767	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE, ALMA		WELL #:		14	RRCID ->	188032	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12194	- 12290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
HARTLEY		WELL #:		7	RRCID ->	188115	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	12464 - 12741		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	41	1	1013	2	Y	-0-		-0-
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-		-0-
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	66	1	1387	2	Y	-0-		-0-
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	Y	-0-		-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	Y	-0-		-0-
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	-0-		-0-
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	Y	-0-		-0-
08		279 N	122	-0-	-157	-0-	6	1	116	2	Y	-0-		-0-
09		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	156	1	2404	2	Y	-0-		-0-
10		1395 N	924	-0-	-471	-0-	56	1	868	2	Y	-0-		-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-		-0-
12		1457 N	476	-0-	-981	-0-	35	1	441	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARTLEY		WELL #:		8	RRCID ->	188117	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	12954	PERF.	12306 - 12729		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	36	1	896	2	Y	-0-		-0-
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-		-0-
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-		-0-
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	Y	-0-		-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	-0-		-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-		-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-		-0-
08		651 N	502	-0-	-149	-0-	26	1	476	2	Y	-0-		-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	2	Y	-0-		-0-
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	2	Y	-0-		-0-
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	Y	-0-		-0-
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	80	1	1013	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	188121	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12246 - 12410		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	950	-0-	-11	-0-	37	1	913	2	Y	-0-		-0-
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760	2	Y	-0-		-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	Y	-0-		-0-
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	-0-		-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	-0-		-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	Y	-0-		-0-
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-		-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	-0-		-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-		-0-
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	-0-		-0-
11		690 N	565	-0-	-125	-0-	32	1	533	2	Y	-0-		-0-
12		682 N	502	-0-	-180	-0-	37	1	465	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,505				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
LEDBETTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	188277	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11458 - 11621				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITTINGTON		WELL #:		7	RRCID ->	188734	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	13004	PERF.12756 - 12781				
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	80	1	1991	2	Y	-0-				
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	86	1	1733	2	Y	-0-				
03	2108 X	1961	-0-	-147	-0-	89	1	1872	2	Y	-0-				
04	2040 X	1959	-0-	-81	-0-	85	1	1874	2	Y	-0-				
05	2077 X	1650	-0-	-427	-0-	66	1	1584	2	Y	-0-				
06	2010 X	1010	-0-	-1000	-0-	30	1	980	2	Y	-0-				
07	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	101	1	2122	2	Y	-0-				
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	99	1	1805	2	Y	-0-				
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	126	1	1939	2	Y	-0-				
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	124	1	1930	2	Y	-0-				
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	109	1	1840	2	Y	-0-				
12	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	146	1	1862	2	Y	-0-				
TOTAL GAS PROD:		22,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARTLEY		WELL #:		6	RRCID ->	188735	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12915	PERF.12410 - 12657				
01	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	44	1	1092	2	Y	-0-				
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	-0-				
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	-0-				
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-				
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	943	2	Y	-0-				
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	22	1	731	2	Y	-0-				
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-				
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	Y	-0-				
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1035	2	Y	-0-				
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	2	Y	-0-				
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	Y	-0-				
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	79	1	1002	2	Y	-0-				
TOTAL GAS PROD:		12,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
WHITTINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	188740	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12482 - 12766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			105				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ENGLISH		WELL #:		13	RRCID ->	197385	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12189 - 12274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		775 N	711	-0-	-64	-0-	27	1	684	2	Y	-0-		-0-
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-		-0-
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	2	Y	-0-		-0-
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	945	2	Y	-0-		-0-
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		713 N	490	-0-	-223	-0-	25	1	465	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,446				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON		WELL #:		13	RRCID ->	197862	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	12170 - 12393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	66	1	1642	2	Y	-0-		-0-
02		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	-0-		-0-
03		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	-0-		-0-
04		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	169	1	3701	2	Y	-0-		-0-
05		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	115	1	2773	2	Y	-0-		-0-
06		2190 X	1108	-0-	-1082	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-		-0-
07		2697 X	916	-0-	-1781	-0-	42	1	874	2	Y	-0-		-0-
08		3968 X	731	-0-	-3237	-0-	38	1	693	2	Y	-0-		-0-
09		3840 X	683	-0-	-3157	-0-	42	1	641	2	Y	-0-		-0-
10		2883 X	618	-0-	-2265	-0-	37	1	581	2	Y	-0-		-0-
11		1110 X	1020	-0-	-90	-0-	57	1	963	2	Y	-0-		-0-
12		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,356				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
WHITTINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	200429	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12596	- 12881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	14 1	358 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	14 1	306 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	239 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	79 1	1671 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	41 1	756 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	37 1	562 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	31 1	482 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	425 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	29 1	375 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON		WELL #:		14	RRCID ->	200454	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12256	- 12514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	34 1	856 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	21 1	419 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	499 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	23 1	493 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	28 1	595 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	17 1	315 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	20 1	307 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		527 N	231	-0-	-296	-0-	14 1	217 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		330 N	274	-0-	-56	-0-	15 1	259 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		341 N	66	-0-	-275	-0-	5 1	61 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENGLISH		WELL #:		14	RRCID ->	201166	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12100	- 12288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	139 1	3445 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	135 1	2724 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	147 1	3119 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	153 1	3361 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3596 X	2876	-0-	-720	-0-	114 1	2762 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3480 X	1537	-0-	-1943	-0-	46 1	1491 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3255 X	2931	-0-	-324	-0-	133 1	2798 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3627 X	3365	-0-	-262	-0-	175 1	3190 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3510 X	3040	-0-	-470	-0-	186 1	2854 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	220 1	3429 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3270 X	1582	-0-	-1688	-0-	88 1	1494 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	309 1	3938 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
CLARY		WELL #:		7	RRCID ->	201551	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12342	- 12381	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	102	1	2528	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	2911	-0-	111	111	138	1	2773	2	Y	-0-		-0-
03	2671 N	2560	-0-	-111	-0-	116	1	2444	2	Y	-0-		-0-
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	96	1	2094	2	Y	-0-		-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	72	1	1737	2	Y	-0-		-0-
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	38	1	1247	2	Y	-0-		-0-
07	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	86	1	1823	2	Y	-0-		-0-
08	2573 X	1939	-0-	-634	-0-	101	1	1838	2	Y	-0-		-0-
09	2190 X	1788	-0-	-402	-0-	109	1	1679	2	Y	-0-		-0-
10	1922 X	1824	-0-	-98	-0-	110	1	1714	2	Y	-0-		-0-
11	1890 X	1713	-0-	-177	-0-	96	1	1617	2	Y	-0-		-0-
12	1953 X	1511	-0-	-442	-0-	110	1	1401	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON		WELL #:		15	RRCID ->	203983	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12336	- 12591
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON		WELL #:		16	RRCID ->	203985	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12240	- 12533
01	713 N	635	-0-	-78	-0-	25	1	610	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	-0-	-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	2	Y	-0-	-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	Y	-0-	-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	Y	-0-	-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-	-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	4476	-0-	1376	1376	233	1	4243	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	1725	-0-	-1275	-0-	105	1	1620	2	Y	-0-	-0-
10	992 N	891	-0-	-101	-0-	54	1	837	2	Y	-0-	-0-
11	930 X	559	-0-	-371	-0-	31	1	528	2	Y	-0-	-0-
12	961 X	840	-0-	-121	-0-	61	1	779	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
WHITTINGTON		WELL #:		6	RRCID ->	204212	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13156	PERF.12574	- 12832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	12 1	289 2	Y	-0-				-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	332 2	Y	-0-				-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	13 1	283 2	Y	-0-				-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13 1	277 2	Y	-0-				-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	31 1	658 2	Y	-0-				-0-
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	480 2	Y	-0-				-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	22 1	331 2	Y	-0-				-0-
10		372 N	338	-0-	-34	-0-	20 1	318 2	Y	-0-				-0-
11		360 N	268	-0-	-92	-0-	15 1	253 2	Y	-0-				-0-
12		372 N	275	-0-	-97	-0-	20 1	255 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,884				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON		WELL #:		17	RRCID ->	204840	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12256	- 12538		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		3813 X	3677	-0-	-136	-0-	142 1	3535 2	Y	-0-				-0-
02		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	143 1	2872 2	Y	-0-				-0-
03		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	170 1	3598 2	Y	-0-				-0-
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	166 1	3634 2	Y	-0-				-0-
05		3906 X	3290	-0-	-616	-0-	131 1	3159 2	Y	-0-				-0-
06		3570 X	1297	-0-	-2273	-0-	39 1	1258 2	Y	-0-				-0-
07		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	180 1	3798 2	Y	-0-				-0-
08		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	219 1	3987 2	Y	-0-				-0-
09		3780 X	3560	-0-	-220	-0-	218 1	3342 2	Y	-0-				-0-
10		3906 X	3683	-0-	-223	-0-	222 1	3461 2	Y	-0-				-0-
11		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	217 1	3667 2	Y	-0-				-0-
12		3906 X	3759	-0-	-147	-0-	274 1	3485 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			41,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITTINGTON		WELL #:		10	RRCID ->	204857	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	12975	PERF.12578	- 12826		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	16 1	389 2	Y	-0-				-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17 1	335 2	Y	-0-				-0-
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	17 1	369 2	Y	-0-				-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	342 2	Y	-0-				-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	11 1	264 2	Y	-0-				-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-				-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	516 2	Y	-0-				-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	26 1	471 2	Y	-0-				-0-
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	27 1	408 2	Y	-0-				-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	26 1	402 2	Y	-0-				-0-
11		390 N	388	-0-	-2	-0-	22 1	366 2	Y	-0-				-0-
12		403 N	369	-0-	-34	-0-	27 1	342 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,456				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
ENGLISH		WELL #:		19	RRCID ->	205345	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12232	- 12242	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2201 X	1624	-0-	-577	-0-	63	1	1561	2	Y	-0-	-0-
02		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	83	1	1669	2	Y	-0-	-0-
03		2015 X	1780	-0-	-235	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-	-0-
04		1830 X	1721	-0-	-109	-0-	75	1	1646	2	Y	-0-	-0-
05		1612 X	1287	-0-	-325	-0-	51	1	1236	2	Y	-0-	-0-
06		1890 X	1278	-0-	-612	-0-	38	1	1240	2	Y	-0-	-0-
07		1922 X	334	-0-	-1588	-0-	15	1	319	2	Y	-0-	-0-
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	-0-
09		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	-0-
10		3100 N	5155	-0-	2055	2055	311	1	4844	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	3068	-0-	68	2123	171	1	2897	2	Y	-0-	-0-
12		T. A.	2921	-0-	2921	5044	213	1	2708	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,920				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WHITTINGTON		WELL #:		9	RRCID ->	205541	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	13071	PERF.12598	- 12892	
01		4154 X	3582	-0-	-572	-0-	138	1	3444	2	Y	-0-	-0-
02		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	148	1	2982	2	Y	-0-	-0-
03		3658 X	3449	-0-	-209	-0-	156	1	3293	2	Y	-0-	-0-
04		3360 X	3273	-0-	-87	-0-	143	1	3130	2	Y	-0-	-0-
05		3596 X	3302	-0-	-294	-0-	131	1	3171	2	Y	-0-	-0-
06		3480 X	3124	-0-	-356	-0-	93	1	3031	2	Y	-0-	-0-
07		3441 X	3242	-0-	-199	-0-	147	1	3095	2	Y	-0-	-0-
08		3441 X	3050	-0-	-391	-0-	159	1	2891	2	Y	-0-	-0-
09		3270 X	146	-0-	-3124	-0-	9	1	137	2	Y	-0-	-0-
10		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	220	1	3436	2	Y	-0-	-0-
11		3150 X	3121	-0-	-29	-0-	174	1	2947	2	Y	-0-	-0-
12		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	241	1	3066	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,382				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CLARY		WELL #:		8	RRCID ->	206507	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12467	- 12540	
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	48	1	1191	2	Y	-0-	-0-
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	2	Y	-0-	-0-
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-	-0-
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-	-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	643	2	Y	-0-	-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-	-0-
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	-0-	-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	Y	-0-	-0-
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-	-0-
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	-0-	-0-
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	-0-	-0-
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	697	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,847				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//	220903										
WHITE, H. E.		WELL #:	9	RRCID ->	207030	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12473 - 12817		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		30781 X	2174	-0-	-28607	-0-	84 1	2090 2	Y	-0-		-0-	
02		5404 X	2145	-0-	-3259	-0-	101 1	2044 2	Y	-0-		-0-	
03		4123 X	2685	-0-	-1438	-0-	121 1	2564 2	Y	-0-		-0-	
04		3960 X	2535	-0-	-1425	-0-	111 1	2424 2	Y	-0-		-0-	
05		3565 X	2258	-0-	-1307	-0-	90 1	2168 2	Y	-0-		-0-	
06		2310 X	1786	-0-	-524	-0-	53 1	1733 2	Y	-0-		-0-	
07		2666 X	2593	-0-	-73	-0-	117 1	2476 2	Y	-0-		-0-	
08		2666 X	2425	-0-	-241	-0-	126 1	2299 2	Y	-0-		-0-	
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	137 1	2105 2	Y	-0-		-0-	
10		2604 N	2128	-0-	-476	-0-	128 1	2000 2	Y	-0-		-0-	
11		2340 N	1973	-0-	-367	-0-	110 1	1863 2	Y	-0-		-0-	
12		2325 N	2268	-0-	-57	-0-	165 1	2103 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,212			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ENGLISH		WELL #:	18	RRCID ->	207179	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	12218 - 12547		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	36 1	900 2	Y	-0-		-0-	
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	39 1	786 2	Y	-0-		-0-	
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	40 1	846 2	Y	-0-		-0-	
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	38 1	827 2	Y	-0-		-0-	
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	29 1	699 2	Y	-0-		-0-	
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	16 1	533 2	Y	-0-		-0-	
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	39 1	831 2	Y	-0-		-0-	
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	50 1	908 2	Y	-0-		-0-	
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	57 1	880 2	Y	-0-		-0-	
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	56 1	872 2	Y	-0-		-0-	
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	58 1	988 2	Y	-0-		-0-	
12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76 1	972 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,576			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LONG "A"		WELL #:	2	RRCID ->	207254	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	12582 - 12892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1395 N	1334	-0-	-61	-0-	52 1	1282 2	N	-0-		-0-	
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	50 1	1012 2	N	-0-		-0-	
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	51 1	1083 2	N	-0-		-0-	
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	46 1	1014 2	N	-0-		-0-	
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	36 1	875 2	N	-0-		-0-	
06		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	45 1	1454 2	N	-0-		-0-	
07		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	117 1	2462 2	N	-0-		-0-	
08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	93 1	1694 2	N	-0-		-0-	
09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	89 1	1371 2	N	-0-		-0-	
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	106 1	1660 2	N	-0-		-0-	
11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	135 1	2281 2	N	-0-		-0-	
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	90 1	1144 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,242			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//	220903											
MOORE, ALMA			WELL #:	16	RRCID ->	209008	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12228 - 12575				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARTLEY			WELL #:	10	RRCID ->	210448	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12444 - 12695				

01		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	2	Y	-0-			-0-
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	2	Y	-0-			-0-
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	61	1	1300	2	Y	-0-			-0-
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-			-0-
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-			-0-
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	-0-			-0-
07		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	2	Y	-0-			-0-
08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	2	Y	-0-			-0-
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1746	2	Y	-0-			-0-
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	91	1	1410	2	Y	-0-			-0-
11		1170 N	321	-0-	-849	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			-0-
12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	122	1	1556	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,754					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHITE, H. E.			WELL #:	10	RRCID ->	210501	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12947	PERF.12484 - 12648				

01		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	75	1	1869	2	Y	-0-			-0-
02		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	81	1	1622	2	Y	-0-			-0-
03		1922 X	1846	-0-	-76	-0-	83	1	1763	2	Y	-0-			-0-
04		1830 X	1782	-0-	-48	-0-	78	1	1704	2	Y	-0-			-0-
05		1953 X	1493	-0-	-460	-0-	59	1	1434	2	Y	-0-			-0-
06		1890 X	417	-0-	-1473	-0-	12	1	405	2	Y	-0-			-0-
07		1891 X	17	-0-	-1874	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
08		1488 N	21	-0-	-1467	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
09		420 N	291	-0-	-129	-0-	18	1	273	2	Y	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	164	-0-	-146	-0-	12	1	152	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,809					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
WHITE, H. E.		WELL #:		11	RRCID ->	210502	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	12586 - 12843		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2108 X	1597	-0-	-511	-0-	62 1	1535 2	Y	-0-				-0-
02		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	66 1	1334 2	Y	-0-				-0-
03		1798 X	1396	-0-	-402	-0-	63 1	1333 2	Y	-0-				-0-
04		1740 X	1119	-0-	-621	-0-	49 1	1070 2	Y	-0-				-0-
05		1674 X	1148	-0-	-526	-0-	46 1	1102 2	Y	-0-				-0-
06		1560 X	1359	-0-	-201	-0-	40 1	1319 2	Y	-0-				-0-
07		1550 X	1037	-0-	-513	-0-	47 1	990 2	Y	-0-				-0-
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	73 1	1325 2	Y	-0-				-0-
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	92 1	1418 2	Y	-0-				-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	79 1	1235 2	Y	-0-				-0-
11		1350 N	1213	-0-	-137	-0-	68 1	1145 2	Y	-0-				-0-
12		1519 N	1212	-0-	-307	-0-	88 1	1124 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,703				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ENGLISH		WELL #:		21	RRCID ->	210733	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	11906 - 12680		
01		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	76 1	1892 2	Y	-0-		-0-		
02		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	92 1	1848 2	Y	-0-		-0-		
03		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	102 1	2148 2	Y	-0-		-0-		
04		2040 X	1811	-0-	-229	-0-	79 1	1732 2	Y	-0-		-0-		
05		2015 X	1665	-0-	-350	-0-	66 1	1599 2	Y	-0-		-0-		
06		2070 X	1488	-0-	-582	-0-	44 1	1444 2	Y	-0-		-0-		
07		2232 X	2072	-0-	-160	-0-	94 1	1978 2	Y	-0-		-0-		
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	100 1	1830 2	Y	-0-		-0-		
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	110 1	1693 2	Y	-0-		-0-		
10		2077 N	1882	-0-	-195	-0-	113 1	1769 2	Y	-0-		-0-		
11		1860 N	1856	-0-	-4	-0-	104 1	1752 2	Y	-0-		-0-		
12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	137 1	1745 2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			22,547				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ENGLISH		WELL #:		20	RRCID ->	210735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	11989 - 12748		
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	31 1	765 2	Y	-0-		-0-		
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	31 1	615 2	Y	-0-		-0-		
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	33 1	697 2	Y	-0-		-0-		
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	31 1	688 2	Y	-0-		-0-		
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	24 1	582 2	Y	-0-		-0-		
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	27 1	873 2	Y	-0-		-0-		
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	45 1	942 2	Y	-0-		-0-		
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	45 1	826 2	Y	-0-		-0-		
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	47 1	714 2	Y	-0-		-0-		
10		744 N	732	-0-	-12	-0-	44 1	688 2	Y	-0-		-0-		
11		720 N	719	-0-	-1	-0-	40 1	679 2	Y	-0-		-0-		
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	58 1	738 2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,263				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
HARTLEY		WELL #:		11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	84	1	2085	2	Y	-0-			-0-
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-			-0-
03	1922 X	1557	-0-	-365	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-			-0-
04	1950 X	671	-0-	-1279	-0-	29	1	642	2	Y	-0-			-0-
05	2170 X	537	-0-	-1633	-0-	21	1	516	2	Y	-0-			-0-
06	2100 X	535	-0-	-1565	-0-	16	1	519	2	Y	-0-			-0-
07	1550 X	946	-0-	-604	-0-	43	1	903	2	Y	-0-			-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	-0-			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	756	-0-	-205	-0-	46	1	710	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	41	1	697	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	771	-0-	-66	-0-	56	1	715	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,366			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARTLEY		WELL #:		12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARY		WELL #:		10		RRCID -> 230182		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588				
01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	192	1	4772	2	Y	-0-			-0-
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	194	1	3906	2	Y	-0-			-0-
03	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	225	1	4765	2	Y	-0-			-0-
04	4860 X	4662	-0-	-198	-0-	203	1	4459	2	Y	-0-			-0-
05	5022 X	4308	-0-	-714	-0-	171	1	4137	2	Y	-0-			-0-
06	4800 X	2926	-0-	-1874	-0-	87	1	2839	2	Y	-0-			-0-
07	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	231	1	4874	2	Y	-0-			-0-
08	4960 X	4242	-0-	-718	-0-	221	1	4021	2	Y	-0-			-0-
09	4650 X	3855	-0-	-795	-0-	236	1	3619	2	Y	-0-			-0-
10	4960 X	4628	-0-	-332	-0-	279	1	4349	2	Y	-0-			-0-
11	4800 X	2129	-0-	-2671	-0-	119	1	2010	2	Y	-0-			-0-
12	4309 X	2657	-0-	-1652	-0-	193	1	2464	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,566			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		1181		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		1181		//CONT.// 220903											
WHITE, H. E.		WELL #:		13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12652 - 12930			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	45	1	1108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	75	1	1594	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	42	1	1017	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	924	-0-	-130	-0-	48	1	876	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870 N	625	-0-	-245	-0-	38	1	587	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	97	-0-	-1298	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	521	-0-	-130	-0-	38	1	483	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1		RRCID -> 066679		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11910 - 12024
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 066679		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11910 - 12024		
01	0	485	-0-	485	-0-	485	31	1	454	2	N	-0-	-0-	20
02	2744 X	570	-0-	-2174	-0-	485	28	1	542	2	N	-0-	-0-	20
03	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	485	20	1	2155	2	N	-0-	-0-	20
04	2940 X	2927	-0-	-13	-0-	485	30	1	2897	2	N	-0-	-0-	20
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	485	31	1	2769	2	N	-0-	-0-	20
06	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	485	30	1	2415	2	N	-0-	-0-	20
07	3038 X	1230	-0-	-1808	-0-	485	14	1	1216	2	N	-0-	-0-	20
08	2790 N	2680	-0-	-110	-0-	485	26	1	2654	2	N	-0-	-0-	20
09	2460 N	1668	-0-	-792	-0-	485	18	1	1650	2	N	-0-	-0-	20
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	485					N	-0-	-0-	20
11	2580 N	2182	-0-	-398	-0-	485	60	1	2122	2	N	-0-	-0-	20
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	485	54	1	2618	2	N	-0-	-0-	20

TOTAL GAS PROD: 21,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 166270		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 12474		PERF.10135 - 10675	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
 HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

01		0	1858	-0-	1858	4783	1852	2	6	9	N	5		129
02		2800 N	511	-0-	-2289	2494	477	2	34	9	N	31		160
03		3100 N	726	-0-	-2374	120	726	2			N	-0-		160
04		1800 N	889	-0-	-911	-0-	889	2			N	-0-		160
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	N	2		162
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-		162
07		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-	112 1	50
08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-		50
09		2340 N	2128	-0-	-212	-0-	2128	2			N	-0-		50
10		2418 N	1775	-0-	-643	-0-	1775	2			N	-0-		50
11		2340 N	2068	-0-	-272	-0-	2068	2			N	-0-		50
12		2201 N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2			N	-0-		50

TOTAL GAS PROD: 21,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK		//CONT.// //CONT.//	88576 304 703350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446														
01		0	289	-0-	289	533	289	2		N	-0-			3
02		1260 N	727	-0-	-533	-0-	708	2	19	9	N	17		20
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			20
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			20
05		403 N	114	-0-	-289	-0-	114	2		N	-0-			20
06		390 N	67	-0-	-323	-0-	67	2		N	-0-			20
07		310 N	76	-0-	-234	-0-	76	2		N	-0-			20
08		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			20
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			20
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			20
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			20
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			2,440			TOTAL CONDENSATE PROD:								17

STROUD PETROLEUM, INC. WHITE GAS UNIT #1		828082	WELL #: 1		RRCID -> 159106	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11160	- 11350					
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-				105
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			105
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			105
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			105
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			105
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			105
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			105
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			105
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			105
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			105
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			105
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:			865			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-		881167	WELL #: 2		RRCID -> 072368	COMPL. DATE 05/31/1977	TOTAL DEPTH 12198	PERF.11968	- 12024					
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			21
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			21
03		527 N	209	-0-	-318	-0-	208	2	1	9	Y	1		22
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		Y	-0-	19	1	3
05		217 N	130	-0-	-87	-0-	129	2	1	9	Y	1		4
06		210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2		Y	-0-			4
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1		5
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		Y	-0-			5
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1		6
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1		7
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-		7
12		217 N	84	-0-	-133	-0-	3	1	80	2	Y	1	7	1
TOTAL GAS PROD:			1,792			TOTAL CONDENSATE PROD:								6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
MCMICHAEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082023		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11350 - 11370				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			N	-0-			-0-
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			N	-0-			-0-
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			N	-0-			-0-
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			N	-0-			-0-
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2			N	-0-			-0-
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N	-0-			-0-
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			N	-0-			-0-
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-			-0-
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			N	-0-			-0-
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			N	-0-			-0-
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			N	-0-			-0-
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLS		WELL #: 1		RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11450 - 12356				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6417 X	4730	-0-	-1687	-0-	4695 2	35 9	Y	32				116
02		6216 X	5948	-0-	-268	-0-	5906 2	42 9	Y	38	108	1		46
03		6574 X	5674	-0-	-0-	-0-	6537 2	37 9	Y	34				80
04		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6420 2	47 9	Y	43				123
05		6572 X	5892	-0-	-680	-0-	5850 2	42 9	Y	38				161
06		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7274 2	36 9	Y	33	103	1		91
07		6696 X	5935	-0-	-761	-0-	5907 2	28 9	Y	25				116
08		6696 X	5884	-0-	-812	-0-	5838 2	46 9	Y	42	113	1		45
09		7290 X	5339	-0-	-1951	-0-	5298 2	41 9	Y	37				82
10		7533 X	6245	-0-	-1288	-0-	162 1	6050 2	Y	30				112
							33 9							
11		7290 X	4359	-0-	-2931	-0-	189 1	4138 2	Y	29				141
							32 9							
12		5921 X	4181	-0-	-1740	-0-	172 1	3977 2	Y	29	104	1		66
							32 9							

TOTAL GAS PROD: 68,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #: 1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11362 - 11382				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5649 2	44 9	Y	40				112
02		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7878 2	58 9	Y	53	103	1		62
03		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6316 2	34 9	Y	31				93
04		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8827 2	65 9	Y	59				152
05		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8002 2	58 9	Y	53				205
06		8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8778 2	44 9	Y	40	131	1		114
07		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7121 2	34 9	Y	31				145
08		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6921 2	56 9	Y	51	141	1		55
09		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6792 2	54 9	Y	49				104
10		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	198 1	7388 2	Y	36				140
							40 9							
11		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6537 2	48 9	Y	44				184
12		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7003 2	53 9	Y	48	135	1		97

TOTAL GAS PROD: 87,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
IVY -A-			WELL #:		1	RRCID -> 093563			COMPL. DATE 03/05/1981			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1299	-0-	1299	9811	1299	2			Y	-0-			-0-
02		10919 X	1108	-0-	-9811	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
03		3224 X	875	-0-	-2349	-0-	875	2			Y	-0-			-0-
04		3120 X	1202	-0-	-1918	-0-	1202	2			Y	-0-			-0-
05		2449 X	1138	-0-	-1311	-0-	1138	2			Y	-0-			-0-
06		1260 X	1083	-0-	-177	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-
07		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-			-0-
08		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-			-0-
09		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-			-0-
10		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	136	1	2876	2	Y	-0-			-0-
11		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	50	1	2254	2	Y	-0-			-0-
12		1953 X	1515	-0-	-438	-0-	27	1	1488	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAWLS			WELL #:		2	RRCID -> 102480			COMPL. DATE 01/16/1983			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557			
01		682 N	209	-0-	-473	-0-	208	2	1	9	Y	1			9
02		280 N	202	-0-	-78	-0-	201	2	1	9	Y	1	8	1	2
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1			3
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2			5
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	Y	2			7
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	4	1	4
07		310 N	284	-0-	-26	-0-	283	2	1	9	Y	1			5
08		310 N	171	-0-	-139	-0-	170	2	1	9	Y	1	5	1	1
09		300 N	169	-0-	-131	-0-	168	2	1	9	Y	1			2
10		279 N	187	-0-	-92	-0-	5	1	181	2	Y	1			3
							1	9							
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	7	1	157	2	Y	1			4
							1	9							
12		186 N	121	-0-	-65	-0-	5	1	115	2	Y	1	3	1	2
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			2,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

YORK, B. P.			WELL #:		1	RRCID -> 104602			COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350			
01		2821 X	2245	-0-	-576	-0-	50	1	2193	2	Y	2			12
							2	9							
02		3360 X	1001	-0-	-2359	-0-	40	1	960	2	Y	1			13
							1	9							
03		3720 X	704	-0-	-3016	-0-	28	1	674	2	Y	2			15
							2	9							
04		3600 X	676	-0-	-2924	-0-	26	1	648	2	Y	2			17
							2	9							
05		2914 X	481	-0-	-2433	-0-	20	1	461	2	Y	-0-			17
06		2160 X	477	-0-	-1683	-0-	19	1	457	2	Y	1	14	1	4
							1	9							
07		1116 X	475	-0-	-641	-0-	20	1	455	2	Y	-0-			4
08		713 X	489	-0-	-224	-0-	18	1	471	2	Y	-0-			4
09		690 X	454	-0-	-236	-0-	13	1	441	2	Y	-0-			4
10		980 X	980	-0-	-0-	-0-	32	1	948	2	Y	-0-			4
11		499 X	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	-0-			4
12		919 X	919	-0-	-0-	-0-	37	1	882	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			9,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167													
GOOLSBY, H. C.		WELL #:	1	RRCID ->	113961	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.11848 - 12124						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANCOCK "V"		WELL #:	1	RRCID ->	114372	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	13685	PERF.11125 - 11230						
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-	67						
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-	67						
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-	67						
04	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	1987	2	N	-0-	67						
05	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1998	2	N	-0-	67						
06	1980 N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2	N	-0-	67						
07	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2	N	-0-	67						
08	1984 N	1821	-0-	-163	-0-	1821	2	N	-0-	67						
09	1950 N	1583	-0-	-367	-0-	1583	2	N	-0-	67						
10	1984 N	1556	-0-	-428	-0-	1556	2	N	-0-	67						
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-	67						
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-	67						
TOTAL GAS PROD:		22,697				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAUM ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	118328	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924 - 11124						
01	434 N	303	-0-	-131	-0-	21	1	282	2	Y	-0-	49				
02	476 N	328	-0-	-148	-0-	5	1	323	2	Y	-0-	49				
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	407	2	Y	-0-	49				
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	2	Y	-0-	49				
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	5	1	433	2	Y	-0-	49				
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	-0-	49				
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	7	1	394	2	Y	-0-	49				
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	5	1	376	2	Y	-0-	49				
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455	2	Y	-0-	49				
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	2	1	317	2	Y	-0-	49				
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	2	1	254	2	Y	-0-	49				
12	465 N	263	-0-	-202	-0-	3	1	260	2	Y	-0-	49				
TOTAL GAS PROD:		4,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY AWALT		//CONT.// 88576 304 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	3272	-0-	3272	5181	3272	2			N	-0-	-0-
02	7052 X	1871	-0-	-5181	-0-	1871	2			N	-0-	-0-
03	2790 X	1310	-0-	-1480	-0-	1310	2			N	-0-	-0-
04	2700 X	2307	-0-	-393	-0-	2307	2			N	-0-	-0-
05	2790 X	1030	-0-	-1760	-0-	1030	2			N	-0-	-0-
06	2700 X	194	-0-	-2506	-0-	194	2			N	-0-	-0-
07	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-	-0-
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-	-0-
09	2310 X	1571	-0-	-739	-0-	1571	2			N	-0-	-0-
10	2790 X	1847	-0-	-943	-0-	1847	2			N	-0-	-0-
11	2700 X	1630	-0-	-1070	-0-	1630	2			N	-0-	-0-
12	2790 X	1417	-0-	-1373	-0-	1417	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993				TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156		
01	2139 X	2093	-0-	-46	-0-	67	1	2018	2	N	7	90
02	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	8	9	2736	2	N	2	92
03	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	2	9	2355	2	N	8	100
04	3000 N	3574	-0-	574	574	9	9	3445	2	N	-0-	100
05	3170 X	2596	-0-	-574	-0-	129	1	2502	2	N	8	108
06	2850 X	2285	-0-	-565	-0-	85	1	2202	2	N	3	111
07	2945 X	2811	-0-	-134	-0-	9	9	2703	2	N	6	117
08	2945 X	2005	-0-	-940	-0-	101	1	1935	2	N	3	120
09	2850 X	2016	-0-	-834	-0-	7	9	1938	2	N	7	127
10	2821 X	1711	-0-	-1110	-0-	67	1	1657	2	N	-0-	127
11	2730 X	2105	-0-	-625	-0-	3	9	2031	2	N	-0-	127
12	2821 X	2102	-0-	-719	-0-	70	1	2037	2	N	-0-	127
TOTAL GAS PROD:		28,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	113	-0-	113	158	113 2			Y	-0-		-0-
02		202 N	44	-0-	-158	-0-	44 2			Y	-0-		-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			Y	-0-		-0-
04		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2			Y	-0-		-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			Y	-0-		-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-		-0-
07		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2			Y	-0-		-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			Y	-0-		-0-
09		90 N	26	-0-	-64	-0-	26 2			Y	-0-		-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-		-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			Y	-0-		-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			610	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	101	-0-	101	239	101 2			Y	-0-		-0-
02		322 N	83	-0-	-239	-0-	83 2			Y	-0-		-0-
03		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2			Y	-0-		-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			Y	-0-		-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			Y	-0-		-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			Y	-0-		-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			Y	-0-		-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			Y	-0-		-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			Y	-0-		-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			Y	-0-		-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,869	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11344 - 11395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2			N	-0-		-0-
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2			N	-0-		-0-
03		2356 X	2032	-0-	-324	-0-	2032 2			N	-0-		-0-
04		2280 X	1504	-0-	-776	-0-	1504 2			N	-0-		-0-
05		2356 X	1504	-0-	-852	-0-	1504 2			N	-0-		-0-
06		2280 X	1368	-0-	-912	-0-	1368 2			N	-0-		-0-
07		2232 X	1227	-0-	-1005	-0-	1227 2			N	-0-		-0-
08		2046 X	1633	-0-	-413	-0-	1633 2			N	-0-		-0-
09		1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1367 2			N	-0-		-0-
10		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188 2			N	-0-		-0-
11		1590 N	1328	-0-	-262	-0-	1328 2			N	-0-		-0-
12		1426 N	1155	-0-	-271	-0-	1155 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,142	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
YORK, B. P.		WELL #:		2	RRCID ->	165828	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12007 - 12328			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1147 X	1092	-0-	-55	-0-	24	1	1068	2	Y	-0-			5
02		1064 N	680	-0-	-384	-0-	27	1	652	2	Y	1			6
							1	9							
03		1023 N	776	-0-	-247	-0-	31	1	743	2	Y	2			8
							2	9							
04		1050 N	801	-0-	-249	-0-	30	1	769	2	Y	2			10
							2	9							
05		744 N	698	-0-	-46	-0-	30	1	668	2	Y	-0-			10
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	867	2	Y	2	8	1	4
							2	9							
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	Y	1			5
							1	9							
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	Y	-0-			5
09		900 N	645	-0-	-255	-0-	19	1	626	2	Y	-0-			5
10		868 N	827	-0-	-41	-0-	27	1	800	2	Y	-0-			5
11		840 N	735	-0-	-105	-0-	34	1	701	2	Y	-0-			5
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			9,828	TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

BOYD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	174272	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	12207	PERF.	10370 - 11104			
01		217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-			6
02		196 N	112	-0-	-84	-0-	112	2			Y	-0-			6
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			6
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	5	1	1
05		3100 N	3697	-0-	597	597	3675	2	22	9	Y	20			21
06		1006 N	409	-0-	-597	-0-	409	2			Y	-0-			21
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	Y	12			33
08		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2757	2	2	9	Y	2			35
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2942	2	8	9	Y	7			42
10		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3463	2	13	9	Y	12			54
11		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	64	1	1558	2	Y	2			56
							2	9							
12		1457 X	596	-0-	-861	-0-	24	1	564	2	Y	7	57	1	6
							8	9							
TOTAL GAS PROD:			18,304	TOTAL CONDENSATE PROD:			62								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
YORK, B. P.		WELL #:		5	RRCID ->	179044	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11970 - 12310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	32 1	1430 2	Y	-0-			11
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	69 1	1665 2	Y	1			12
						1 9						
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	47 1	1123 2	Y	3			15
						3 9						
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	48 1	1224 2	Y	3			18
						3 9						
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25 1	555 2	Y	-0-			18
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	28 1	659 2	Y	1	15 1		4
						1 9						
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	28 1	646 2	Y	-0-			4
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	81 1	2124 2	Y	-0-			4
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	30 1	1031 2	Y	-0-			4
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	57 1	1679 2	Y	-0-			4
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	66 1	1382 2	Y	-0-			4
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	66 1	1568 2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		15,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

BOYD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	184622	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12231	PERF.10114 - 12059	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1891 X	1662	-0-	-229	-0-	5 1	1656 2	Y	1			62
						1 9						
02	952 X	400	-0-	-552	-0-	400 2		Y	-0-			62
03	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2354 2	7 9	Y	6			68
04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1602 2	3 9	Y	3	59 1		12
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3010 2	18 9	Y	16			28
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1884 2	2 9	Y	2			30
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2208 2	12 9	Y	11			41
08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2979 2	2 9	Y	2			43
09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2643 2	8 9	Y	7			50
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1702 2	7 9	Y	6			56
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	73 1	1786 2	Y	2			58
						2 9						
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	81 1	1869 2	Y	22	58 1		22
						24 9						
TOTAL GAS PROD:		24,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 7		RRCID -> 191881	COMPL. DATE 09/04/2002	TOTAL DEPTH 12480	PERF.12014 - 12316					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	677	2	Y	-0-			7
02	756 N	560	-0-	-196	-0-	22	1	537	2	Y	1			8
						1	9							
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	1			9
						1	9							
04	660 N	547	-0-	-113	-0-	21	1	525	2	Y	1			10
						1	9							
05	620 N	382	-0-	-238	-0-	16	1	366	2	Y	-0-			10
06	450 N	137	-0-	-313	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	8	1	2
07	558 N	334	-0-	-224	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			2
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	2	Y	-0-			2
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	Y	-0-			2
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-			2
11	630 N	109	-0-	-521	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			2
12	620 N	49	-0-	-571	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		5,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	823	-0-	-541	-0-	3	1	819	2	Y	1			40
						1	9							
02	980 N	549	-0-	-431	-0-	549	2			Y	-0-			40
03	1054 N	446	-0-	-608	-0-	445	2	1	9	Y	1			41
04	810 N	408	-0-	-402	-0-	407	2	1	9	Y	1	36	1	6
05	620 N	160	-0-	-460	-0-	159	2	1	9	Y	1			7
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	Y	1			8
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3			11
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			11
09	840 N	568	-0-	-272	-0-	567	2	1	9	Y	1			12
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	Y	3			15
11	750 N	590	-0-	-160	-0-	23	1	566	2	Y	1			16
						1	9							
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	8	17	1	7
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		7,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

OIL AND GAS DIVISION

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2914 X	1580	-0-	-1334	-0-	5	1	1574	2	Y	1				59
02	2548 X	2262	-0-	-286	-0-	2262	2			Y	-0-				59
03	2325 X	2227	-0-	-98	-0-	2220	2	7	9	Y	6				65
04	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2094	2	6	9	Y	5	57	1		13
05	2511 X	1952	-0-	-559	-0-	1941	2	11	9	Y	10				23
06	2430 X	2213	-0-	-217	-0-	2211	2	2	9	Y	2				25
07	2511 X	2005	-0-	-506	-0-	1993	2	12	9	Y	11				36
08	2232 X	1846	-0-	-386	-0-	1845	2	1	9	Y	1				37
09	2220 X	1721	-0-	-499	-0-	1717	2	4	9	Y	4				41
10	2294 X	2031	-0-	-263	-0-	2022	2	9	9	Y	8				49
11	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	88	1	2167	2	Y	2				51
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	92	1	2117	2	Y	25	54	1		22
						28	9								

TOTAL GAS PROD: 24,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

 YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	53	1	2341	2	Y	-0-				13
02	2716 X	1879	-0-	-837	-0-	74	1	1803	2	Y	2				15
03	3007 X	1791	-0-	-1216	-0-	71	1	1716	2	Y	4				19
04	2910 X	1591	-0-	-1319	-0-	60	1	1527	2	Y	4				23
05	2387 X	1444	-0-	-943	-0-	61	1	1383	2	Y	-0-				23
06	2310 X	1565	-0-	-745	-0-	64	1	1498	2	Y	3	19	1		7
07	2077 X	1678	-0-	-399	-0-	69	1	1608	2	Y	1				8
08	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	2	Y	-0-				8
09	1590 X	1423	-0-	-167	-0-	41	1	1382	2	Y	-0-				8
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	Y	-0-				8
11	2040 X	1176	-0-	-864	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-				8
12	2108 X	1655	-0-	-453	-0-	67	1	1588	2	Y	-0-				8

TOTAL GAS PROD: 20,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

 IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

01	0	2703	-0-	2703	5607	2703	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	2125	-0-	-675	4932	2125	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	2679	-0-	-421	4511	2679	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	1367	-0-	-1633	2878	1367	2			Y	-0-				-0-
05	3100 N	1714	-0-	-1386	1492	1714	2			Y	-0-				-0-
06	2977 N	1485	-0-	-1492	-0-	1485	2			Y	-0-				-0-
07	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			Y	-0-				-0-
08	1705 N	593	-0-	-1112	-0-	593	2			Y	-0-				-0-
09	1500 N	435	-0-	-1065	-0-	435	2			Y	-0-				-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-				-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	29	1	1294	2	Y	-0-				-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	25	1	1347	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
YORK, B. P.		WELL #:		9	RRCID ->	211287	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11970	- 12320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOOLSBY, H. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216994	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12281	PERF.11640	- 11990		
01	899 N	300	-0-	-599	-0-	7 1	293 2	Y	-0-			3		
02	644 N	195	-0-	-449	-0-	8 1	187 2	Y	-0-			3		
03	651 N	249	-0-	-402	-0-	10 1	238 2	Y	1			4		
						1 9								
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	8 1	206 2	Y	1			5		
						1 9								
05	217 N	81	-0-	-136	-0-	3 1	78 2	Y	-0-			5		
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	5 1	111 2	Y	-0-	4 1		1		
07	217 N	135	-0-	-82	-0-	6 1	129 2	Y	-0-			1		
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 2	Y	-0-			1		
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	2 1	55 2	Y	-0-			1		
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	4 1	118 2	Y	-0-			1		
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	3 1	62 2	Y	-0-			1		
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 2	Y	-0-			1		
TOTAL GAS PROD:		1,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

YORK, B. P.		WELL #:		10	RRCID ->	218857	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12542	PERF.11990	- 12350		
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	41 1	1814 2	Y	-0-			17		
02	1904 N	933	-0-	-971	-0-	37 1	895 2	Y	1			18		
						1 9								
03	1023 N	751	-0-	-272	-0-	30 1	719 2	Y	2			20		
						2 9								
04	1800 N	1576	-0-	-224	-0-	60 1	1512 2	Y	4			24		
						4 9								
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	82 1	1852 2	Y	-0-			24		
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	110 1	2583 2	Y	5	20 1		9		
						6 9								
07	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	117 1	2723 2	Y	3			12		
						3 9								
08	1922 N	1041	-0-	-881	-0-	38 1	1003 2	Y	-0-			12		
09	2700 N	103	-0-	-2597	-0-	3 1	100 2	Y	-0-			12		
10	2852 N	590	-0-	-2262	-0-	20 1	570 2	Y	-0-			12		
11	1020 N	846	-0-	-174	-0-	39 1	807 2	Y	-0-			12		
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	41 1	972 2	Y	-0-			12		
TOTAL GAS PROD:		16,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
YORK, B. P.		WELL #:		12	RRCID ->	220508	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11946 - 12280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3317 X	2174	-0-	-1143	-0-	48 1	2126 2	Y	-0-				20	
02	2772 X	920	-0-	-1852	-0-	36 1	883 2	Y	1				21	
						1 9								
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	167 1	4040 2	Y	9				30	
						10 9								
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	158 1	3990 2	Y	11				41	
						12 9								
05	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	154 1	3494 2	Y	-0-				41	
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	157 1	3706 2	Y	6	35	1		12	
						7 9								
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	153 1	3566 2	Y	2				14	
						2 9								
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	160 1	4179 2	Y	-0-				14	
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	117 1	3951 2	Y	2				16	
						2 9								
10	3999 X	3787	-0-	-212	-0-	125 1	3660 2	Y	2				18	
						2 9								
11	3900 X	1725	-0-	-2175	-0-	79 1	1646 2	Y	-0-				18	
12	4030 X	3997	-0-	-33	-0-	161 1	3836 2	Y	-0-				18	
TOTAL GAS PROD:		40,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

YORK, B. P.		WELL #:		11	RRCID ->	221393	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11980 - 12310		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	18 1	815 2	Y	-0-				10	
02	779 X	779	-0-	-0-	-0-	31 1	747 2	Y	1				11	
						1 9								
03	837 X	674	-0-	-163	-0-	27 1	645 2	Y	2				13	
						2 9								
04	810 X	573	-0-	-237	-0-	22 1	549 2	Y	2				15	
						2 9								
05	868 X	642	-0-	-226	-0-	27 1	615 2	Y	-0-				15	
06	840 X	516	-0-	-324	-0-	21 1	494 2	Y	1	12	1		4	
						1 9								
07	868 X	716	-0-	-152	-0-	29 1	687 2	Y	-0-				4	
08	682 X	448	-0-	-234	-0-	16 1	432 2	Y	-0-				4	
09	630 X	413	-0-	-217	-0-	12 1	401 2	Y	-0-				4	
10	766 X	766	-0-	-0-	-0-	25 1	741 2	Y	-0-				4	
11	826 X	826	-0-	-0-	-0-	38 1	788 2	Y	-0-				4	
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	37 1	891 2	Y	-0-				4	
TOTAL GAS PROD:		8,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	116	1	3271	2	Y	8	285
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	84	1	2757	2	Y	18	116
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	137	1	3486	2	Y	20	136
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	135	1	3401	2	Y	17	153
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	126	1	3358	2	Y	25	178
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	133	1	3365	2	Y	7	185
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	126	1	3116	2	Y	12	197
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	115	1	3200	2	Y	13	210
09	2640 X	2389	-0-	-251	-0-	77	1	2293	2	Y	17	227
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	77	1	2919	2	Y	7	234
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	109	1	2867	2	Y	10	244
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	99	1	2779	2	Y	8	70
TOTAL GAS PROD:		38,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		162						

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554			
01	0	3167	-0-	3167	5361	3167	2	Y	-0-	-0-	
02	8291 X	2930	-0-	-5361	-0-	2930	2	Y	-0-	-0-	
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	Y	-0-	-0-	
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	Y	-0-	-0-	
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	Y	-0-	-0-	
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	Y	-0-	-0-	
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	Y	-0-	-0-	
08	3162 X	2815	-0-	-347	-0-	2815	2	Y	-0-	-0-	
09	3060 X	2894	-0-	-166	-0-	2894	2	Y	-0-	-0-	
10	3007 X	1226	-0-	-1781	-0-	1226	2	Y	-0-	-0-	
11	2910 X	2342	-0-	-568	-0-	2342	2	Y	-0-	-0-	
12	2976 X	2741	-0-	-235	-0-	2741	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034				
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	14
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	-0-	14
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-	14
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	-0-	-0-	Y	-0-	14
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14
TOTAL GAS PROD:		321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BAUM ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	244327	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF.10618 - 11752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		217 N	128	-0-	-89	-0-	9 1	119 2	Y	-0-		15
02		224 N	146	-0-	-78	-0-	2 1	144 2	Y	-0-		15
03		217 N	160	-0-	-57	-0-	3 1	157 2	Y	-0-		15
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120 2	Y	-0-		15
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	1 1	135 2	Y	-0-		15
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	1 1	148 2	Y	-0-		15
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	139 2	Y	-0-		15
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 1	130 2	Y	-0-		15
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	3 1	157 2	Y	-0-		15
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	1 1	170 2	Y	-0-		15
11		120 N	35	-0-	-85	-0-	35 2		Y	-0-		15
12		155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		1,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247575	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	12721	PERF.11454 - 12491	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	715	-0-	715	715	715 2			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	1113	-0-	1113	1828	1113 2			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	888	-0-	888	2716	888 2			Y	-0-	-0-	
07	3792 X	1076	-0-	-2716	-0-	1076 2			Y	-0-	-0-	
08	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047 2			Y	-0-	-0-	
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			Y	-0-	-0-	
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	47 1	997 2		Y	-0-	-0-	
11	1020 N	975	-0-	-45	-0-	21 1	954 2		Y	-0-	-0-	
12	1054 N	333	-0-	-721	-0-	6 1	327 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	247587	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	12723	PERF.11373 - 12433	
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-	-0-	
02	2520 X	11	-0-	-2509	-0-	11 2			Y	-0-	-0-	
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2			Y	-0-	-0-	
04	2700 X	2425	-0-	-275	-0-	2425 2			Y	-0-	-0-	
05	1860 X	1754	-0-	-106	-0-	1754 2			Y	-0-	-0-	
06	2700 X	1226	-0-	-1474	-0-	1226 2			Y	-0-	-0-	
07	2790 X	2238	-0-	-552	-0-	2238 2			Y	-0-	-0-	
08	2790 X	559	-0-	-2231	-0-	559 2			Y	-0-	-0-	
09	2430 X	1916	-0-	-514	-0-	1916 2			Y	-0-	-0-	
10	2232 X	1749	-0-	-483	-0-	79 1	1670 2		Y	-0-	-0-	
11	2160 X	650	-0-	-1510	-0-	14 1	636 2		Y	-0-	-0-	
12	1984 N	1626	-0-	-358	-0-	29 1	1597 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	256965	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	12734	PERF.11426 - 12534				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	4645	-0-	1545	1545	4645	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	3081	-0-	281	1826	3081	2			Y	-0-			-0-
03		2715 N	889	-0-	-1826	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
04		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-			-0-
05		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
06		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-			-0-
07		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-			-0-
08		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-
09		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			-0-
10		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	Y	-0-			-0-
11		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	22	1	998	2	Y	-0-			-0-
12		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	52	1	2858	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YORK, B. P.		WELL #:		8	RRCID ->	257251	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12012 - 12330				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1922 X	760	-0-	-1162	-0-	17	1	743	2	Y	-0-			17
02		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	2	Y	1			18
03		961 N	666	-0-	-295	-0-	26	1	638	2	Y	2			20
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	727	2	Y	2			22
05		1116 N	659	-0-	-457	-0-	28	1	631	2	Y	-0-			22
06		630 N	545	-0-	-85	-0-	22	1	522	2	Y	1	18	1	5
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	32	1	746	2	Y	1			6
08		651 N	648	-0-	-3	-0-	24	1	624	2	Y	-0-			6
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	Y	-0-			6
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	Y	-0-			6
11		630 N	384	-0-	-246	-0-	18	1	366	2	Y	-0-			6
12		682 N	443	-0-	-239	-0-	18	1	425	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		8,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11359 - 12394		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6324 X	3211	-0-	-3113	-0-	3187	2	24	9	Y	22	93
02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4830	2	34	9	Y	31	38
03	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5103	2	28	9	Y	25	63
04	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5477	2	40	9	Y	36	99
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5097	2	36	9	Y	33	132
06	3090 X	688	-0-	-2402	-0-	685	2	3	9	Y	3	51
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5439	2	25	9	Y	23	74
08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5114	2	41	9	Y	37	39
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4380	2	34	9	Y	31	70
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	99	1	3689	2	Y	18	88
						20	9					
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	161	1	3529	2	Y	25	113
						28	9					
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	170	1	3930	2	Y	28	58
						31	9					
TOTAL GAS PROD:		51,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		312						

RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11310 - 12430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4	11
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3	4
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	Y	3	7
04	630 N	520	-0-	-110	-0-	517	2	3	9	Y	3	10
05	589 N	442	-0-	-147	-0-	439	2	3	9	Y	3	13
06	690 N	354	-0-	-336	-0-	352	2	2	9	Y	2	7
07	527 N	399	-0-	-128	-0-	397	2	2	9	Y	2	9
08	434 N	311	-0-	-123	-0-	309	2	2	9	Y	2	2
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	339	2	2	9	Y	2	4
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	Y	2	6
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	3	9
						3	9					
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	13	1	313	2	Y	2	4
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		5,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11304 - 12342		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6696 X	5049	-0-	-1647	-0-	5049	2	N	-0-		-0-	
02	6048 X	5323	-0-	-725	-0-	5323	2	N	-0-		-0-	
03	6603 X	5124	-0-	-1479	-0-	5124	2	N	-0-		-0-	
04	6390 X	5803	-0-	-587	-0-	5803	2	N	-0-		-0-	
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2	N	-0-		-0-	
06	5700 X	4636	-0-	-1064	-0-	4636	2	N	-0-		-0-	
07	5983 X	5030	-0-	-953	-0-	5030	2	N	-0-		-0-	
08	6231 X	3530	-0-	-2701	-0-	3530	2	N	-0-		-0-	
09	6030 X	5643	-0-	-387	-0-	5643	2	N	-0-		-0-	
10	6231 X	4660	-0-	-1571	-0-	210	1	4450	2	N	-0-	
11	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	135	1	6105	2	N	-0-	
12	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	113	1	6165	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		63,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518											
GANN, J. C.				WELL #:	1D	RRCID ->	238018	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4348 - 4686		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.				945936											
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	13852	PERF.	12262 - 12330		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064171	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12280 - 12432		
01		0	518	-0-	518	2118	518	2		N	-0-				-0-
02		2599 N	481	-0-	-2118	-0-	481	2		N	-0-				-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-				-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-				-0-
05		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-				-0-
06		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-				-0-
07		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-				-0-
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-				-0-
09		510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2		N	-0-				-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-				-0-
11		540 N	468	-0-	-72	-0-	468	2		N	-0-				-0-
12		527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	213	-0-	213	837	213	2			N	-0-			-0-
02		1020 N	183	-0-	-837	-0-	183	2			N	-0-			-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

01		0	448	-0-	448	1902	448	2			N	-0-			-0-
02		2268 N	366	-0-	-1902	-0-	366	2			N	-0-			-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	068892	COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	12219	PERF.11985 - 12008
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0	601	-0-	601	2726	601	2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	616	-0-	-2184	542	616	2	N	-0-	-0-	
03	1220 N	678	-0-	-542	-0-	678	2	N	-0-	-0-	
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-	-0-	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	-0-	
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2	N	-0-	-0-	
09	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	2	N	-0-	-0-	
10	713 N	612	-0-	-101	-0-	612	2	N	-0-	-0-	
11	630 N	186	-0-	-444	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	068963	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10956 - 11104
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0	285	-0-	285	660	285	2	N	-0-	-0-	
02	827 N	167	-0-	-660	-0-	167	2	N	-0-	-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069555	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11416 - 12391
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0	45	-0-	45	2388	45	2	N	-0-	-0-	
02	2510 N	122	-0-	-2388	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-	-0-	
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-	-0-	
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-	-0-	
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-	-0-	
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-	-0-	
08	1891 N	1360	-0-	-531	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-	-0-	
10	2542 N	325	-0-	-2217	-0-	325	2	N	-0-	-0-	
11	1320 N	76	-0-	-1244	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
12	2201 N	275	-0-	-1926	-0-	275	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
CURRY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11634 - 12560	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	728				N	-0-		-0-
02		947 N	219	-0-	-728	-0-	219	2		N	-0-		-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
05		248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2		N	-0-		-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-
07		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-		-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
09		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-		-0-
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
12		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,749		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAM GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395		PERF. N/A	
01		0	138	-0-	138	2963	138	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	163				N	-0-		-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
07		558 N	224	-0-	-334	-0-	224	2		N	-0-		-0-
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		-0-
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
11		750 N	225	-0-	-525	-0-	225	2		N	-0-		-0-
12		682 N	304	-0-	-378	-0-	304	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,030		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221		PERF.10960 - 11067	
01		0	-0-	-0-	-0-	691				N	-0-		-0-
02		890 N	199	-0-	-691	-0-	199	2		N	-0-		-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
05		217 N	37	-0-	-180	-0-	37	2		N	-0-		-0-
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
12		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			752		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	4377				N	-0-			-0-
02		2800 N	1127	-0-	-1673	2704	1127	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1730	-0-	-1370	1334	1730	2		N	-0-			-0-
04		2926 N	1592	-0-	-1334	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1520	-0-	-92	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
09		1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
11		1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098														

01		0	2528	-0-	2528	10215	2528	2		N	-0-			-0-
02		13157 X	2942	-0-	-10215	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
03		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
04		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
05		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
06		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
07		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2667	-0-	-247	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2351	-0-	-469	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
10		2914 X	2040	-0-	-874	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2618	-0-	-202	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
12		2914 X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018														

01		806 N	7	-0-	-799	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
05		806 N	460	-0-	-346	-0-	460	2		N	-0-			-0-
06		780 N	519	-0-	-261	-0-	519	2		N	-0-			-0-
07		682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2		N	-0-			-0-
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
10		620 N	390	-0-	-230	-0-	390	2		N	-0-			-0-
11		780 N	214	-0-	-566	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	15464	-0-	12364	12364	15464	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073550	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12213 -	12255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	714	-0-	714	2764	714 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	585	-0-	-2215	549	585 2		N	-0-			-0-
03		1139 N	590	-0-	-549	-0-	590 2		N	-0-			-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-			-0-
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
07		651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2		N	-0-			-0-
08		620 N	514	-0-	-106	-0-	514 2		N	-0-			-0-
09		630 N	370	-0-	-260	-0-	370 2		N	-0-			-0-
10		620 N	329	-0-	-291	-0-	329 2		N	-0-			-0-
11		510 N	196	-0-	-314	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12		372 N	100	-0-	-272	-0-	100 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,052		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IVY, ATHEL		WELL #:		1	RRCID ->	074628	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11038 -	12158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2162	-0-	2162	8546	2162 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1091	-0-	-1709	6837	1091 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2310	-0-	-790	6047	2310 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2021	-0-	-979	5068	2021 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1515	-0-	-1585	3483	1515 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1560	-0-	-1440	2043	1560 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2166	-0-	-934	1109	2166 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2158	-0-	-942	167	2158 2		N	-0-			-0-
09		1864 N	1697	-0-	-167	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
10		2170 N	1895	-0-	-275	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1853	-0-	-247	-0-	1853 2		N	-0-			-0-
12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,297		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACK, H. D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076924	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11954 -	12077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1217	-0-	1217	5013	1217 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1145	-0-	-1655	3358	1145 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1269	-0-	-1831	1527	1269 2		N	-0-			-0-
04		2713 N	1186	-0-	-1527	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
06		1230 N	813	-0-	-417	-0-	813 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	348	-0-	-892	-0-	348 2		N	-0-			-0-
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1106	-0-	-244	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
12		868 N	359	-0-	-509	-0-	359 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,044		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
SNEED GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 077133			COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0		50	-0-	50	592	50	2	N	-0-			-0-
02		592 N	-0-	-0-	-592	-0-				N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 077395			COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SARTOR			WELL #: 1		RRCID -> 077531			COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	533	-0-	533	2214	533	2		N	-0-			-0-
02		2687 N	473	-0-	-2214	-0-	473	2		N	-0-			-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
04		510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2		N	-0-			-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
08		558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09		540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		N	-0-			-0-
10		558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-			-0-
11		540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2		N	-0-			-0-
12		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,362		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2616	-0-	2616	8569	2616	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1607	-0-	-1193	7376	1607	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1765	-0-	-1335	6041	1765	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1623	-0-	-1377	4664	1623	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1740	-0-	-1360	3304	1740	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1583	-0-	-1417	1887	1583	2		N	-0-			-0-
07		2896 N	1009	-0-	-1887	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1282	-0-	-308	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1118	-0-	-292	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3049	-0-	3049	12526	3049	2		N	-0-			-0-
02		15673 X	3147	-0-	-12526	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
03		2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
04		2880 X	2565	-0-	-315	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
05		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2594	-0-	-286	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2487	-0-	-489	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
08		2976 X	1931	-0-	-1045	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
09		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
10		2976 X	2879	-0-	-97	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
11		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3629	-0-	529	529	3629	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	895	-0-	895	3540	895	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	170	-0-	-2630	910	170	2		N	-0-			-0-
03		910 N	-0-	-0-	-910	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
07		961 N	387	-0-	-574	-0-	387	2		N	-0-			-0-
08		961 N	385	-0-	-576	-0-	385	2		N	-0-			-0-
09		900 N	377	-0-	-523	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11		360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12		403 N	61	-0-	-342	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

01		0	395	-0-	395	1974	395	2		N	-0-			-0-
02		2226 N	252	-0-	-1974	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03		341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04		390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10		341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11		630 N	105	-0-	-525	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

01		0	897	-0-	897	4531	897	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	1731				N	-0-			-0-
03		1731 N	-0-	-0-	-1731	-0-				N	-0-			-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

01		0	1031	-0-	1031	4410	1031	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	815	-0-	-1985	2425	815	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1291	-0-	-1809	616	1291	2		N	-0-			-0-
04		1747 N	1131	-0-	-616	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

01		0	3005	-0-	3005	11888	3005	2		N	-0-			-0-
02		14229 X	2341	-0-	-11888	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
03		3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
04		3030 X	2943	-0-	-87	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
05		3131 X	3077	-0-	-54	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
06		2910 X	2505	-0-	-405	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
07		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
09		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
10		3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
11		3300 X	2975	-0-	-325	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
12		3410 X	3096	-0-	-314	-0-	3096	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080944	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11039 - 12209
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1061	-0-	1061	5993	1061 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	821	-0-	-1979	4014	821 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1983	-0-	-1117	2897	1983 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1269	-0-	-1731	1166	1269 2	N	-0-		-0-
05		2613 N	1447	-0-	-1166	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	916	-0-	-386	-0-	916 2	N	-0-		-0-
08		1457 N	982	-0-	-475	-0-	982 2	N	-0-		-0-
09		1680 N	1353	-0-	-327	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2	N	-0-		-0-
11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-		-0-
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,541								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081026	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12425	PERF.11131 - 12228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	951	-0-	951	4463	951 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	817	-0-	-1983	2480	817 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	869	-0-	-2231	249	869 2	N	-0-		-0-
04		1077 N	828	-0-	-249	-0-	828 2	N	-0-		-0-
05		899 N	838	-0-	-61	-0-	838 2	N	-0-		-0-
06		840 N	755	-0-	-85	-0-	755 2	N	-0-		-0-
07		868 N	784	-0-	-84	-0-	784 2	N	-0-		-0-
08		837 N	707	-0-	-130	-0-	707 2	N	-0-		-0-
09		750 N	649	-0-	-101	-0-	649 2	N	-0-		-0-
10		775 N	550	-0-	-225	-0-	550 2	N	-0-		-0-
11		690 N	413	-0-	-277	-0-	413 2	N	-0-		-0-
12		682 N	372	-0-	-310	-0-	372 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,533								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081617	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	12374	PERF.11100 - 11240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2294	-0-	2294	9204	2294 2	N	-0-		-0-
02		11219 X	2015	-0-	-9204	-0-	2015 2	N	-0-		-0-
03		2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2208 2	N	-0-		-0-
04		2520 X	2053	-0-	-467	-0-	2053 2	N	-0-		-0-
05		2294 X	2113	-0-	-181	-0-	2113 2	N	-0-		-0-
06		2220 X	1653	-0-	-567	-0-	1653 2	N	-0-		-0-
07		2232 X	1424	-0-	-808	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
08		2201 X	2003	-0-	-198	-0-	2003 2	N	-0-		-0-
09		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-		-0-
10		2108 X	2091	-0-	-17	-0-	2091 2	N	-0-		-0-
11		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	N	-0-		-0-
12		2325 X	2035	-0-	-290	-0-	2035 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,239								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	081679	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	11296	-	11444
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		5115 X	4880	-0-	-235	-0-	142 1	4738 2	N	-0-				87
02		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	140 1	4651 2	N	-0-				87
03		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	156 1	5186 2	N	-0-				87
04		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	148 1	4947 2	N	-0-				87
05		5177 X	4506	-0-	-671	-0-	131 1	4375 2	N	-0-				87
06		5010 X	4782	-0-	-228	-0-	139 1	4643 2	N	-0-				87
07		5177 X	4096	-0-	-1081	-0-	119 1	3977 2	N	-0-				87
08		5177 X	4947	-0-	-230	-0-	144 1	4803 2	N	-0-				87
09		5010 X	4788	-0-	-222	-0-	139 1	4649 2	N	-0-				87
10		4929 X	2582	-0-	-2347	-0-	75 1	2507 2	N	-0-				87
11		4800 X	3028	-0-	-1772	-0-	88 1	2940 2	N	-0-	87	1		-0-
12		4960 X	3071	-0-	-1889	-0-	89 1	2982 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			51,908		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	082000	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11044	-	11228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	3082			N	-0-				-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	282			N	-0-				-0-
03		282 N	-0-	-0-	-282	-0-			N	-0-				-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-				-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-				-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-				-0-
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-				-0-
11		1440 N	1000	-0-	-440	-0-	1000 2		N	-0-				-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,779		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082194	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	11069	-	11261
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	2	-0-	2	2674	2 2		N	-0-				-0-
02		2676 N	2	-0-	-2674	-0-	2 2		N	-0-				-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-				-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				-0-
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-				-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-				-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-				-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			84		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	224	-0-	-272	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03		279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05		558 N	254	-0-	-304	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07		341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11		210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12		186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

01		0	277	-0-	277	895	277	2		N	-0-			-0-
02		1116 N	221	-0-	-895	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
09		330 N	45	-0-	-285	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10		496 N	8	-0-	-488	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		390 N	93	-0-	-297	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1543	2	N	-0-		-0-
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	43	1	1427	2	N	-0-		-0-
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	2	N	-0-		-0-
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	47	1	1559	2	N	-0-		-0-
05		1643 N	1541	-0-	-102	-0-	45	1	1496	2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1408	-0-	-212	-0-	41	1	1367	2	N	-0-		-0-
07		1674 N	1266	-0-	-408	-0-	37	1	1229	2	N	-0-		-0-
08		1550 N	1383	-0-	-167	-0-	40	1	1343	2	N	-0-		-0-
09		1410 N	1364	-0-	-46	-0-	40	1	1324	2	N	-0-		-0-
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	55	1	1832	2	N	-0-		-0-
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	58	1	1929	2	N	-0-		-0-
12		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	62	1	2056	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	452	-0-	452	2594	452	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	355	-0-	-2445	149	355	2			N	-0-			-0-
03	1489 N	1340	-0-	-149	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	509	-0-	-781	-0-	509	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	490	-0-	-533	-0-	490	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	854	-0-	-231	-0-	854	2			N	-0-			-0-
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

01	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1490	-0-	1490	5929	1490	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1355	-0-	-1445	4484	1355	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1552	-0-	-1548	2936	1552	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1475	-0-	-1525	1411	1475	2		N	-0-		-0-
05	2887 N	1476	-0-	-1411	-0-	1476	2		N	-0-		-0-
06	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2		N	-0-		-0-
07	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496	2		N	-0-		-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-		-0-
09	1440 N	1125	-0-	-315	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-		-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-		-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	2		N	-0-		-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	2	N		-0-
04	360 N	16	-0-	-344	-0-	16	2		N	-0-		-0-
05	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1441	-0-	1441	4495	1441	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1308	-0-	-1492	3003	1308	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1176	-0-	-1924	1079	1176	2		N	-0-			-0-
04		1662 N	583	-0-	-1079	-0-	583	2		N	-0-			-0-
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
07		558 N	220	-0-	-338	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
11		540 N	175	-0-	-365	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	42	-0-	42	828	42	2		N	-0-			-0-
02		828 N	-0-	-0-	-828	-0-				N	-0-			-0-
03		372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09		180 N	13	-0-	-167	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			867				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ORAND -A-			WELL #:		1	RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	3217	-0-	3217	8545	3217	2		N	-0-			-0-
02		12075 X	3530	-0-	-8545	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
03		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
04		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
06		4050 X	3234	-0-	-816	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
07		4247 X	3319	-0-	-928	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
08		4247 X	2729	-0-	-1518	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
09		4110 X	1987	-0-	-2123	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
10		3596 X	1855	-0-	-1741	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
11		3240 X	1912	-0-	-1328	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
12		3317 X	1411	-0-	-1906	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,080				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
IVY, ATHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096668	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	12376	PERF.12099 - 12197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		237 N	237	-0-	-0-	237	2		N	-0-	-0-	
02		532 N	149	-0-	-383	149	2		N	-0-	-0-	
03		372 N	122	-0-	-250	122	2		N	-0-	-0-	
04		240 N	140	-0-	-100	140	2		N	-0-	-0-	
05		303 N	303	-0-	-0-	303	2		N	-0-	-0-	
06		140 N	140	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-	
07		622 N	622	-0-	-0-	622	2		N	-0-	-0-	
08		332 N	332	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-	
09		367 N	367	-0-	-0-	367	2		N	-0-	-0-	
10		589 N	425	-0-	-164	425	2		N	-0-	-0-	
11		330 N	217	-0-	-113	217	2		N	-0-	-0-	
12		372 N	59	-0-	-313	59	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	098584	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	12457	PERF.11197 - 12294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1023 N	576	-0-	-447	576	2		N	-0-	-0-	
02		812 N	44	-0-	-768	44	2		N	-0-	-0-	
03		2241 N	2241	-0-	-0-	2241	2		N	-0-	-0-	
04		1525 N	1525	-0-	-0-	1525	2		N	-0-	-0-	
05		1477 N	1477	-0-	-0-	1477	2		N	-0-	-0-	
06		1410 N	1233	-0-	-177	1233	2		N	-0-	-0-	
07		1457 N	758	-0-	-699	758	2		N	-0-	-0-	
08		1457 N	13	-0-	-1444	13	2		N	-0-	-0-	
09		1230 N	1	-0-	-1229	1	2		N	-0-	-0-	
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-	
11		13 N	6	-0-	-7	6	2		N	-0-	-0-	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	099218	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11434 - 11521	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		496 N	494	-0-	-2	14	1	480	2	N	-0-	
02		448 N	247	-0-	-201	7	1	240	2	N	-0-	
03		1109 N	1109	-0-	-0-	32	1	1077	2	N	-0-	
04		2717 N	2717	-0-	-0-	79	1	2638	2	N	-0-	
05		1570 N	1570	-0-	-0-	46	1	1524	2	N	-0-	
06		801 N	801	-0-	-0-	23	1	778	2	N	-0-	
07		632 N	632	-0-	-0-	18	1	614	2	N	-0-	
08		877 N	877	-0-	-0-	26	1	851	2	N	-0-	
09		708 N	708	-0-	-0-	21	1	687	2	N	-0-	
10		881 N	881	-0-	-0-	26	1	855	2	N	-0-	
11		889 N	889	-0-	-0-	26	1	863	2	N	-0-	
12		1223 N	1223	-0-	-0-	36	1	1187	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KING, ZENO UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 099220			COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1844	-0-	1844	5764	1844	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	667	-0-	-2133	3631	667	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1713	-0-	-1387	2244	1713	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1538	-0-	-1462	782	1538	2		N	-0-			-0-
05		1787 N	1005	-0-	-782	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	710	-0-	-940	-0-	710	2		N	-0-			-0-
07		1581 N	538	-0-	-1043	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
11		1410 N	285	-0-	-1125	-0-	285	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	585	-0-	-500	-0-	585	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,471		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITE, H. E.		WELL #:		1	RRCID -> 099478			COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885			
01		0	485	-0-	485	953	485	2		N	-0-			-0-
02		1347 N	394	-0-	-953	-0-	394	2		N	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06		390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-			-0-
09		360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-			-0-
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11		390 N	305	-0-	-85	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,479		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 100688			COMPL. DATE 06/25/1982			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	101744	COMPL. DATE	07/08/1982	TOTAL DEPTH	12405	PERF.12271 -	12280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1951	-0-	1951	8673	1951 2		N	-0-			161
02		2800 N	1779	-0-	-1021	7652	1779 2		N	-0-			161
03		3100 N	1944	-0-	-1156	6496	1944 2		N	-0-			161
04		3000 N	1322	-0-	-1678	4818	1322 2		N	-0-			161
05		3100 N	280	-0-	-2820	1998	280 2		N	-0-			161
06		2028 N	30	-0-	-1998	-0-	30 2		N	-0-			161
07		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			161
08		279 N	47	-0-	-232	-0-	47 2		N	-0-			161
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			161
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 2	30 9	N	27	188 1		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,445	TOTAL CONDENSATE PROD:						27		

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	103298	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11288 -	11384	
01		0	826	-0-	826	3096	24 1	802 2	N	-0-			93
02		2800 N	751	-0-	-2049	1047	22 1	729 2	N	-0-			93
03		1930 N	883	-0-	-1047	-0-	26 1	857 2	N	-0-			93
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	26 1	867 2	N	28	113 1		8
							31 9						
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	25 1	834 2	N	-0-			8
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	24 1	787 2	N	-0-			8
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	22 1	723 2	N	110			118
							121 9						
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	23 1	762 2	N	56	149 1		25
							62 9						
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	22 1	738 2	N	-0-			25
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	32 1	1067 2	N	-0-			25
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	33 1	1104 2	N	-0-			25
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	35 1	1167 2	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:				10,965	TOTAL CONDENSATE PROD:						194		

WILLIFORD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	104034	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11919 -	12000	
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-			-0-
02		280 N	128	-0-	-152	-0-	128 2		N	-0-			-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
04		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2		N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06		390 N	220	-0-	-170	-0-	220 2		N	-0-			-0-
07		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2		N	-0-			-0-
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,868	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #:		2	RRCID ->	104036	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	12266	PERF.12069 -	12165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	1383	-0-	1383	5720	1383 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1170	-0-	-1630	4090	1170 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	753	-0-	-2347	1743	753 2		N	-0-		-0-
04		2781 N	1038	-0-	-1743	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
05		1116 N	888	-0-	-228	-0-	888 2		N	-0-		-0-
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
10		1023 N	888	-0-	-135	-0-	888 2		N	-0-		-0-
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,578		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, J. W. G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	107824	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10976 -	12113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	2021	-0-	2021	6390	2021 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2804	-0-	4	6394	2804 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2965	-0-	-135	6259	2965 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2799	-0-	-201	6058	2799 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2686	-0-	-414	5644	2686 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1945	-0-	-1055	4589	1945 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	746	-0-	-2354	2235	746 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	1458	-0-	-1642	593	1458 2		N	-0-		-0-
09		2296 N	1703	-0-	-593	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-		-0-
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,771		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMICHAEL UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	108109	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11041 -	11246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	872	-0-	872	3324	872 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	537	-0-	-2263	1061	537 2		N	-0-		-0-
03		1597 N	536	-0-	-1061	-0-	536 2		N	-0-		-0-
04		840 N	591	-0-	-249	-0-	591 2		N	-0-		-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		-0-
06		510 N	469	-0-	-41	-0-	469 2		N	-0-		-0-
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
10		930 N	667	-0-	-263	-0-	667 2		N	-0-		-0-
11		990 N	779	-0-	-211	-0-	779 2		N	-0-		-0-
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,994		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	395	-0-	395	1532	395	2		N	-0-			-0-
02		1888 N	356	-0-	-1532	-0-	356	2		N	-0-			-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,200											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1288	-0-	1288	5268	1288	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1038	-0-	-1762	3506	1038	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1227	-0-	-1873	1633	1227	2		N	-0-			-0-
04		2843 N	1210	-0-	-1633	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
09		1200 N	1174	-0-	-26	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,714											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2077	-0-	2077	7951	2077	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2067	-0-	-733	7218	2067	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2230	-0-	-870	6348	2230	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2155	-0-	-845	5503	2155	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2208	-0-	-892	4611	2208	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2167	-0-	-833	3778	2167	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2298	-0-	-802	2976	2298	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2382	-0-	-718	2258	2382	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2571	-0-	-429	1829	2571	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2635	-0-	-465	1364	2635	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2349	-0-	-651	713	2349	2		N	-0-			-0-
12		3096 N	2383	-0-	-713	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,522											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3201	-0-	3201	11497	3201	2	N	-0-			-0-
02	13495 X	1998	-0-	-11497	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			-0-
04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
05	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-			-0-
07	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	N	-0-			-0-
08	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-			-0-
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2	N	-0-			-0-
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2	N	-0-			-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	40	1	N	-0-			-0-
02	1260 N	938	-0-	-322	-0-	27	1	N	-0-			-0-
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
06	1350 N	1061	-0-	-289	-0-	31	1	N	-0-			-0-
07	1395 N	964	-0-	-431	-0-	28	1	N	-0-			-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-			-0-
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	454	-0-	454	2121	454	2	Y	-0-			-0-
02	2754 N	633	-0-	-2121	-0-	633	2	Y	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	Y	-0-			-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	Y	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2	Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113960	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11087 -	12232				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	114076	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11304 -	11695				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	2087	-0-	2087	9068	2087	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	1809	-0-	-991	8077	1809	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	2117	-0-	-983	7094	2117	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	2007	-0-	-993	6101	2007	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	2046	-0-	-1054	5047	2046	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	1655	-0-	-1345	3702	1655	2			N	-0-				-0-
07		3100 N	1452	-0-	-1648	2054	1452	2			N	-0-				-0-
08		3100 N	2343	-0-	-757	1297	2343	2			N	-0-				-0-
09		3000 N	2054	-0-	-946	351	2054	2			N	-0-				-0-
10		1989 N	1638	-0-	-351	-0-	1638	2			N	-0-				-0-
11		2040 N	1425	-0-	-615	-0-	1425	2			N	-0-				-0-
12		2108 N	1524	-0-	-584	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,157						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	114079	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12560	PERF.11798 -	12518				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	615	-0-	615	2576	615	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	556	-0-	-2244	332	556	2			N	-0-				-0-
03		940 N	608	-0-	-332	-0-	608	2			N	-0-				-0-
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-				-0-
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-
10		837 N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-				-0-
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
12		837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,418						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1006	-0-	1006	3688	1006	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1000	-0-	-1800	1888	1000	2		N	-0-			-0-
03		3058 N	1170	-0-	-1888	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
04		960 N	866	-0-	-94	-0-	866	2		N	-0-			-0-
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1110	-0-	-192	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

01		0	26	-0-	26	148	26	2		N	-0-			-0-
02		172 N	24	-0-	-148	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	2977	-0-	-1208	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
02	3780 X	2506	-0-	-1274	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	2187	-0-	-1781	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	2560	-0-	-320	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	2466	-0-	-510	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	1924	-0-	-956	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
07	2790 X	1692	-0-	-1098	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
08	2635 X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
09	2550 X	2501	-0-	-49	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
11	1920 X	1363	-0-	-557	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1446	-0-	1446	5144	1446	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1171	-0-	-1629	3515	1171	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1589	-0-	-1511	2004	1589	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1438	-0-	-1562	442	1438	2			N	-0-			-0-
05	1963 N	1521	-0-	-442	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
09	990 N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-			-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	225	-0-	225	1948	225	2			N	-0-			242
02	2139 N	191	-0-	-1948	-0-	191	2			N	-0-			242
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			242
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			242
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			242
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			242
07	1054 N	899	-0-	-155	-0-	899	2			N	-0-			242
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-			242
09	1020 N	777	-0-	-243	-0-	777	2			N	-0-			242
10	899 N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-			242
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			242
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			242
TOTAL GAS PROD:		11,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT./ 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT./ 945936
PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	139	-0-	139	335	139	2			N	-0-				-0-
02		404 N	69	-0-	-335	-0-	69	2			N	-0-				-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-				-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
06		180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-				-0-
07		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-				-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-				-0-
12		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-
02		560 N	385	-0-	-175	-0-	385	2			N	-0-				-0-
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				-0-
06		600 N	303	-0-	-297	-0-	303	2			N	-0-				-0-
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				-0-
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-				-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

01		0	162	-0-	162	1333	162	2			N	-0-				-0-
02		1418 N	85	-0-	-1333	-0-	85	2			N	-0-				-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
06		330 N	195	-0-	-135	-0-	195	2			N	-0-				-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SENER		WELL #:		2	RRCID ->	136538	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12540	PERF.10870	- 12269
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	197	-0-	197	1969	197 2		N	-0-			-0-
02	1969 N	-0-	-0-	-1969	-0-			N	-0-			-0-
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2		N	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-			-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID ->	138693	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11772	- 11784
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS, L. F.		WELL #:		3	RRCID ->	140362	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12202	- 12383
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2559	-0-	2559	11143	2559 2		N	-0-			-0-
02	12561 X	1418	-0-	-11143	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
03	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
04	1920 X	1635	-0-	-285	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
05	1984 X	1445	-0-	-539	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
06	1920 X	1913	-0-	-7	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1010	-0-	-695	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
09	1920 N	1510	-0-	-410	-0-	1510 2		N	-0-			-0-
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-			-0-
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-			-0-
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HAM GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	153461	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12139 - 12294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	232	-0-	232	982	232 2	N	-0-			-0-
02		1199 N	217	-0-	-982	-0-	217 2	N	-0-			-0-
03		434 N	233	-0-	-201	-0-	233 2	N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-			-0-
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-			-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-			-0-
09		330 N	250	-0-	-80	-0-	250 2	N	-0-			-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-
11		270 N	149	-0-	-121	-0-	149 2	N	-0-			-0-
12		248 N	107	-0-	-141	-0-	107 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,711									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158095	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	12626	PERF. 9038 - 9170	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1		WELL #:		2	RRCID ->	158553	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10168 - 11066	
01	0	1522	-0-	1522	9778	1522 2		N	-0-		-0-	
02	11657 X	1879	-0-	-9778	-0-	1879 2		N	-0-		-0-	
03	3348 X	2954	-0-	-394	-0-	2954 2		N	-0-		-0-	
04	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-		-0-	
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-		-0-	
06	2850 X	2071	-0-	-779	-0-	2071 2		N	-0-		-0-	
07	2945 X	417	-0-	-2528	-0-	417 2		N	-0-		-0-	
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		N	-0-		-0-	
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-		-0-	
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-		-0-	
11	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	3315 2		N	-0-		-0-	
12	3844 X	2999	-0-	-845	-0-	2999 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,328									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 12290		PERF.12084 - 12174								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	585	-0-	585	3229	585 2			N	-0-					58
02	2800 N	715	-0-	-2085	1144	715 2				N	-0-					58
03	2109 N	965	-0-	-1144	-0-	965 2				N	-0-					58
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2				N	-0-					58
05	806 N	712	-0-	-94	-0-	712 2				N	-0-					58
06	900 N	464	-0-	-436	-0-	464 2				N	-0-					58
07	651 N	274	-0-	-377	-0-	274 2				N	-0-					58
08	713 N	141	-0-	-572	-0-	141 2				N	-0-					58
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2				N	-0-					58
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2				N	-0-					58
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2				N	-0-					58
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2				N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10274 - 10544						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10941 - 11342						
01	0	1099	-0-	1099	2563	1099 2				N	-0-					-0-
02	2800 N	659	-0-	-2141	422	659 2				N	-0-					-0-
03	1207 N	785	-0-	-422	-0-	785 2				N	-0-					-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2				N	-0-					-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2				N	-0-					-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2				N	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2				N	-0-					-0-
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2				N	-0-					-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2				N	-0-					-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2				N	-0-					-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2				N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	211	-0-	211	1821	211	2		N	-0-			-0-
02	2040 N	219	-0-	-1821	-0-	219	2		N	-0-			-0-
03	403 N	146	-0-	-257	-0-	146	2		N	-0-			-0-
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2347	-0-	2347	9607	2347	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1562	-0-	-1238	8369	1562	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3096	-0-	-4	8365	3096	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2764	-0-	-236	8129	2764	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2751	-0-	-349	7780	2751	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2702	-0-	-298	7482	2702	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2913	-0-	-187	7295	2913	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2310	-0-	-790	6505	2310	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2176	-0-	-824	5681	2176	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1886	-0-	-1214	4467	1886	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	4008	-0-	1008	5475	4008	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	5168	-0-	2068	7543	5168	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HAM GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	163828	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11144	PERF.	8528 -	9372	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		0	12	-0-	12	26	12 2		N	-0-			-0-	
02		26 N	-0-	-0-	-26	-0-			N	-0-			-0-	
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-	
04		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-	
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			32	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164207	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11372 -	11456

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

REED GU #4		WELL #:		4	RRCID ->	164904	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10540 -	12230

01		0	32	-0-	32	32	32 2		N	-0-			-0-
02		32 N	-0-	-0-	-32	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1885	-0-	1885	7335	1885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1674	-0-	-1126	6209	1674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1771	-0-	-1329	4880	1771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1765	-0-	-1235	3645	1765	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	1734	-0-	-1366	2279	1734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1499	-0-	-1501	778	1499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2436 N	1658	-0-	-778	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	1824	-0-	-6	-0-	1824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	492	-0-	492	1746	492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2187 N	441	-0-	-1746	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENNDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

01	0	811	-0-	811	3903	811	2	N	-0-		-0-
02	2800	N	950	-0-	-1850	2053	950	2	N	-0-	-0-
03	2775	N	722	-0-	-2053	-0-	722	2	N	-0-	-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-	-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	-0-
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2	N	-0-	-0-
08	1240	N	892	-0-	-348	-0-	892	2	N	-0-	-0-
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	2	N	-0-	-0-
10	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2	N	-0-	-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-	-0-
12	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

01	0	2366	-0-	2366	9080	2366	2	N	-0-		-0-
02	2800	N	1942	-0-	-858	8222	1942	2	N	-0-	-0-
03	3100	N	2284	-0-	-816	7406	2284	2	N	-0-	-0-
04	3000	N	2141	-0-	-859	6547	2141	2	N	-0-	-0-
05	3100	N	2112	-0-	-988	5559	2112	2	N	-0-	-0-
06	3000	N	1795	-0-	-1205	4354	1795	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	2336	-0-	-764	3590	2336	2	N	-0-	-0-
08	3100	N	2185	-0-	-915	2675	2185	2	N	-0-	-0-
09	3000	N	2103	-0-	-897	1778	2103	2	N	-0-	-0-
10	3100	N	2180	-0-	-920	858	2180	2	N	-0-	-0-
11	2920	N	2062	-0-	-858	-0-	2062	2	N	-0-	-0-
12	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2111	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		403 N	269	-0-	-134	-0-	269	2		N	-0-		-0-
02		308 N	243	-0-	-65	-0-	243	2		N	-0-		-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-		-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-		-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,320				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	116	-0-	116	-0-	116	2		N	-0-		-0-
02		538 N	137	-0-	-401	-0-	137	2		N	-0-		-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,339				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-		-0-
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-		-0-
03		2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2		N	-0-		-0-
04		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-		-0-
05		2325 N	2035	-0-	-290	-0-	2035	2		N	-0-		-0-
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-		-0-
07		2201 N	2051	-0-	-150	-0-	2051	2		N	-0-		-0-
08		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-		-0-
09		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-		-0-
10		2046 N	1829	-0-	-217	-0-	1829	2		N	-0-		-0-
11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
12		2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2154	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 X	16	-0-	-1162	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-			-0-
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			-0-
06		990 N	790	-0-	-200	-0-	790 2		N	-0-			-0-
07		1488 N	533	-0-	-955	-0-	533 2		N	-0-			-0-
08		992 N	888	-0-	-104	-0-	888 2		N	-0-			-0-
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
12		1829 N	787	-0-	-1042	-0-	787 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
04		900 N	869	-0-	-31	-0-	869 2		N	-0-			-0-
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
07		899 N	867	-0-	-32	-0-	867 2		N	-0-			-0-
08		961 N	812	-0-	-149	-0-	812 2		N	-0-			-0-
09		900 N	726	-0-	-174	-0-	726 2		N	-0-			-0-
10		868 N	673	-0-	-195	-0-	673 2		N	-0-			-0-
11		780 N	622	-0-	-158	-0-	622 2		N	-0-			-0-
12		744 N	629	-0-	-115	-0-	629 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179976	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10844 - 11304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1624 N	667	-0-	-957	-0-	667 2	N	-0-	-0-	-0-
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-	-0-
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-	-0-	-0-
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-	-0-	-0-
07		744 N	653	-0-	-91	-0-	653 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1054 N	541	-0-	-513	-0-	541 2	N	-0-	-0-	-0-
09		870 N	671	-0-	-199	-0-	671 2	N	-0-	-0-	-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-	-0-	-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-	-0-	-0-
12		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK, H.D. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	184909	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11010 - 12202
01		0	382	-0-	382	6367	382 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	1995	-0-	-805	5562	1995 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	2461	-0-	-639	4923	2461 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	2151	-0-	-849	4074	2151 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	1851	-0-	-1249	2825	1851 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	1701	-0-	-1299	1526	1701 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2232 N	563	-0-	-1669	-0-	563 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1710 N	1586	-0-	-124	-0-	1586 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2040 N	1245	-0-	-795	-0-	1245 2	N	-0-	-0-	-0-
12		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WETTERMARK		WELL #:		3	RRCID ->	185472	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11106 - 11300
01		1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1643 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1800 N	1579	-0-	-221	-0-	1579 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1705 N	1416	-0-	-289	-0-	1416 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1829 N	1386	-0-	-443	-0-	1386 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1590 N	1396	-0-	-194	-0-	1396 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1350 N	858	-0-	-492	-0-	858 2	N	-0-	-0-	-0-
12		1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1184 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ATHEL IVY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185486	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12496	PERF.11150 - 12301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2597	-0-	2597	7839	2597 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	421	-0-	-2379	5460	421 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	921	-0-	-2179	3281	921 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1108	-0-	-1892	1389	1108 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2609	-0-	-491	898	2609 2	N	-0-		-0-
06		2232 N	1334	-0-	-898	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
07		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	N	-0-		-0-
08		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-		-0-
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3406	-0-	306	306	3406 2	N	-0-		-0-
11		1481 N	1175	-0-	-306	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,473								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J.		WELL #:		2	RRCID ->	186084	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11570 - 11824
01		0	41	-0-	41	2022	41 2	Y	-0-		-0-
02		4564 X	2542	-0-	-2022	-0-	2542 2	Y	-0-		-0-
03		1891 X	1050	-0-	-841	-0-	1050 2	Y	-0-		-0-
04		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
05		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 2	Y	-0-		-0-
06		2730 X	2267	-0-	-463	-0-	2267 2	Y	-0-		-0-
07		2821 X	785	-0-	-2036	-0-	785 2	Y	-0-		-0-
08		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2	Y	-0-		-0-
09		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2	Y	-0-		-0-
10		3813 X	1810	-0-	-2003	-0-	1810 2	Y	-0-		-0-
11		3690 X	1547	-0-	-2143	-0-	1547 2	Y	-0-		-0-
12		3813 X	3597	-0-	-216	-0-	3597 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,176								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	186131	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12095	PERF.11558 - 11971
01		589 N	563	-0-	-26	-0-	563 2	Y	-0-		-0-
02		504 N	428	-0-	-76	-0-	428 2	Y	-0-		-0-
03		620 N	467	-0-	-153	-0-	467 2	Y	-0-		-0-
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	Y	-0-		-0-
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	Y	-0-		-0-
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	Y	-0-		-0-
07		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	Y	-0-		-0-
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	Y	-0-		-0-
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	Y	-0-		-0-
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	Y	-0-		-0-
11		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	Y	-0-		-0-
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,969								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186272	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10655 - 10906		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
12		899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,307					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		4	RRCID ->	186360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10874 - 11222		
01		0	24	-0-	24	368	24	2		N	-0-			-0-
02		847 N	479	-0-	-368	-0-	479	2		N	-0-			-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
09		540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		N	-0-			-0-
10		558 N	384	-0-	-174	-0-	384	2		N	-0-			-0-
11		540 N	61	-0-	-479	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12		558 N	228	-0-	-330	-0-	228	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,763					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187576	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	11744 - 12198		
01		0	159	-0-	159	548	159	2		Y	-0-			-0-
02		661 N	113	-0-	-548	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,537					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BONNER, J.		WELL #:		4	RRCID ->	187618	COMPL. DATE	02/11/2002	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11360 - 11554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	68	-0-	68	207	68	2		Y	-0-			-0-
02	207 N	-0-	-0-	-207	-0-				Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES, L.V. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188573	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10948 - 11279		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	891	-0-	891	2840	891	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	582	-0-	-2218	622	582	2		N	-0-			-0-
03	1068 N	446	-0-	-622	-0-	446	2		N	-0-			-0-
04	870 N	235	-0-	-635	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05	651 N	431	-0-	-220	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
10	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	2		N	-0-			-0-
11	960 N	817	-0-	-143	-0-	817	2		N	-0-			-0-
12	992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, F. E. III		WELL #:		2	RRCID ->	190845	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	12481	PERF.10946 - 11346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	914	-0-	914	4732	914	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	966	-0-	-1834	2898	966	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1175	-0-	-1925	973	1175	2		N	-0-			-0-
04	2101 N	1128	-0-	-973	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
12	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILL, F. E. III		WELL #:		1	RRCID ->	192838	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10972 - 11394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	868	-0-	868	3151	868 2	N	-0-			-0-
02	2800	N	757	-0-	-2043	1108	757 2	N	-0-			-0-
03	1928	N	820	-0-	-1108	-0-	820 2	N	-0-			-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	818 2	N	-0-			-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-			-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-			-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	737 2	N	-0-			-0-
09	810	N	508	-0-	-302	-0-	508 2	N	-0-			-0-
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	764 2	N	-0-			-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707 2	N	-0-			-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,301	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	194216	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11734 - 11820
01		0	693	-0-	693	3023	693 2	N	-0-			-0-
02	2800	N	508	-0-	-2292	731	508 2	N	-0-			-0-
03	1273	N	542	-0-	-731	-0-	542 2	N	-0-			-0-
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	528 2	N	-0-			-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-			-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-			-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693 2	N	-0-			-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697 2	N	-0-			-0-
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	656 2	N	-0-			-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,832	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194857	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	11633 - 12056
01		0	1381	-0-	1381	5592	1381 2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1278	-0-	-1522	4070	1278 2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1821	-0-	-1279	2791	1821 2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1434	-0-	-1566	1225	1434 2	N	-0-			-0-
05	2457	N	1232	-0-	-1225	-0-	1232 2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1005	-0-	-765	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-			-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-			-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2	N	-0-			-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	1779 2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1638 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,726	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328								
01	0	1371	-0-	1371	5951	1371	2	N	-0-	-0-						
02	2800 N	1253	-0-	-1547	4404	1253	2	N	-0-	-0-						
03	3100 N	1381	-0-	-1719	2685	1381	2	N	-0-	-0-						
04	3000 N	1704	-0-	-1296	1389	1704	2	N	-0-	-0-						
05	3094 N	1705	-0-	-1389	-0-	1705	2	N	-0-	-0-						
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-	-0-						
07	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	1596	2	N	-0-	-0-						
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	-0-						
09	1560 N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2	N	-0-	-0-						
10	1581 N	1314	-0-	-267	-0-	1314	2	N	-0-	-0-						
11	1650 N	1242	-0-	-408	-0-	1242	2	N	-0-	-0-						
12	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		17,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1711	-0-	1711	8199	1711	2	N	-0-			-0-
02	10242 X	2043	-0-	-8199	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
03	2325 X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	1913	-0-	-337	-0-	1913	2	N	-0-			-0-
05	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	1763	-0-	-427	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	N	-0-			-0-
08	2325 X	2221	-0-	-104	-0-	2221	2	N	-0-			-0-
09	2250 X	1775	-0-	-475	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2055	-0-	-766	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	1891	-0-	-839	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
12	2821 X	1425	-0-	-1396	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950				
01	0	1094	-0-	1094	3840	1094	2	N	-0-			-0-
02	5023 X	1183	-0-	-3840	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
03	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1032	-0-	-270	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-			-0-
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1499	-0-	-331	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196885	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11374	- 12524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1165	-0-	1165	4615	1165 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1004	-0-	-1796	2819	1004 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1103	-0-	-1997	822	1103 2	N	-0-			-0-
04		1871 N	1049	-0-	-822	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	963	-0-	-57	-0-	963 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037 2	N	-0-			-0-
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-			-0-
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-			-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197137	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11520	- 11998
01		0	1044	-0-	1044	4344	1044 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1308	-0-	-1492	2852	1308 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1558	-0-	-1542	1310	1558 2	N	-0-			-0-
04		2566 N	1256	-0-	-1310	-0-	1256 2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257 2	N	-0-			-0-
07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-			-0-
08		1457 N	1253	-0-	-204	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	779	-0-	-585	-0-	779 2	N	-0-			-0-
11		1200 N	381	-0-	-819	-0-	381 2	N	-0-			-0-
12		1333 N	692	-0-	-641	-0-	692 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PROFFIT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197247	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11560	- 11570
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	24	-0-	24	167	24	2		N	-0-			-0-
02	199 N	32	-0-	-167	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1373	-0-	1373	6452	1373	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1716	-0-	-1084	5368	1716	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2246	-0-	-854	4514	2246	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2137	-0-	-863	3651	2137	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1565	-0-	-1535	2116	1565	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1353	-0-	-1647	469	1353	2		N	-0-			-0-
07	2975 N	2506	-0-	-469	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1918	-0-	1918	8801	1918	2		N	-0-			-0-
02	11204 X	2403	-0-	-8801	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2948	-0-	-28	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2139	-0-	-837	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	1852	-0-	-998	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	1965	-0-	-980	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3505	-0-	3505	13191	3505 2		N	-0-			-0-
02		16138 X	2947	-0-	-13191	-0-	2947 2		N	-0-			-0-
03		3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489 2		N	-0-			-0-
04		3600 X	3296	-0-	-304	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
05		3503 X	2911	-0-	-592	-0-	2911 2		N	-0-			-0-
06		3390 X	3146	-0-	-244	-0-	3146 2		N	-0-			-0-
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2		N	-0-			-0-
08		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2		N	-0-			-0-
09		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2		N	-0-			-0-
10		3534 X	2518	-0-	-1016	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
11		3420 X	2974	-0-	-446	-0-	2974 2		N	-0-			-0-
12		3565 X	3079	-0-	-486	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,385										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

01		0	16	-0-	16	16	16 2		N	-0-			-0-
02		262 N	246	-0-	-16	-0-	246 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,036										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

01		0	2230	-0-	2230	2230	2230 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1716	-0-	-1084	1146	1716 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2425	-0-	-675	471	2425 2		N	-0-			-0-
04		2873 N	2402	-0-	-471	-0-	2402 2		N	-0-			-0-
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			-0-
07		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
08		1705 N	1099	-0-	-606	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1473	-0-	-177	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
10		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,183										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12775	PERF.10992 -	12482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	77	-0-	77	466	77	2	N	-0-		-0-
02		554 N	88	-0-	-466	-0-	88	2	N	-0-		-0-
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-		-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08		124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2	N	-0-		-0-
09		120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			589	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198882	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11350 -	12104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	1070	-0-	1070	4086	1070	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1070	-0-	-1730	2356	1070	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1106	-0-	-1994	362	1106	2	N	-0-		-0-
04		1230 N	868	-0-	-362	-0-	868	2	N	-0-		-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-		-0-
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-		-0-
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		-0-
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		-0-
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,014	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198967	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	12655	PERF.10365 -	10720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	217	-0-	217	229	217	2	N	-0-		-0-
02		237 N	8	-0-	-229	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
04		90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-		-0-
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			258	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414					
01	0	474	-0-	474	2003	474	2	N	-0-			-0-	
02	2401 N	398	-0-	-2003	-0-	398	2	N	-0-			-0-	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-	
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-	
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-	
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-	
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-	
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	N	-0-			-0-	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-	
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-	
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-	
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168					
01	0	2396	-0-	2396	9233	2396	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	1973	-0-	-827	8406	1973	2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	2169	-0-	-931	7475	2169	2	N	-0-			-0-	
04	3000 N	2261	-0-	-739	6736	2261	2	N	-0-			-0-	
05	3100 N	1971	-0-	-1129	5607	1971	2	N	-0-			-0-	
06	3000 N	2135	-0-	-865	4742	2135	2	N	-0-			-0-	
07	3100 N	1724	-0-	-1376	3366	1724	2	N	-0-			-0-	
08	3100 N	1388	-0-	-1712	1654	1388	2	N	-0-			-0-	
09	3000 N	1621	-0-	-1379	275	1621	2	N	-0-			-0-	
10	2085 N	1810	-0-	-275	-0-	1810	2	N	-0-			-0-	
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-	
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1949	-0-	1949	7257	1949	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	891	-0-	-1909	5348	891	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	254	-0-	-2846	2502	254	2		N	-0-			-0-
04		2850 N	348	-0-	-2502	-0-	348	2		N	-0-			-0-
05		682 N	316	-0-	-366	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-			-0-
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11		390 N	226	-0-	-164	-0-	226	2		N	-0-			-0-
12		372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,027											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

01		0	1908	-0-	1908	4823	1908	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	662	-0-	-2138	2685	662	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1208	-0-	-1892	793	1208	2		N	-0-			-0-
04		1927 N	1134	-0-	-793	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
05		744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2		N	-0-			-0-
06		1170 N	731	-0-	-439	-0-	731	2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
08		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
09		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1006	-0-	-374	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
12		1426 N	867	-0-	-559	-0-	867	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,878											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

01		0	1338	-0-	1338	4932	1338	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	968	-0-	-1832	3100	968	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	920	-0-	-2180	920	920	2		N	-0-			-0-
04		2580 N	1660	-0-	-920	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
07		1705 N	618	-0-	-1087	-0-	618	2		N	-0-			-0-
08		1767 N	996	-0-	-771	-0-	996	2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1010	-0-	-261	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,838											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	346	-0-	346	2025	346	2		N	-0-			-0-
02		2259 N	234	-0-	-2025	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03		465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
08		837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2		N	-0-			-0-
09		810 N	492	-0-	-318	-0-	492	2		N	-0-			-0-
10		868 N	234	-0-	-634	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11		780 N	416	-0-	-364	-0-	416	2		N	-0-			-0-
12		496 N	232	-0-	-264	-0-	232	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,110											
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

01		0	453	-0-	453	1839	453	2		N	-0-			-0-
02		2175 N	336	-0-	-1839	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
04		450 N	295	-0-	-155	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06		510 N	379	-0-	-131	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
08		403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
10		403 N	284	-0-	-119	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,925											
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

01		0	1728	-0-	1728	7062	1728	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1409	-0-	-1391	5671	1409	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1561	-0-	-1539	4132	1561	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1216	-0-	-1784	2348	1216	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2187	-0-	-913	1435	2187	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1883	-0-	-1117	318	1883	2		Y	-0-			-0-
07		1480 N	1162	-0-	-318	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
08		2108 N	1561	-0-	-547	-0-	1561	2		Y	-0-			-0-
09		1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		Y	-0-			-0-
11		1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2		Y	-0-			-0-
12		1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,839											
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1826	-0-	1826	7878	1826	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1839	-0-	-961	6917	1839	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2078	-0-	-1022	5895	2078	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2040	-0-	-960	4935	2040	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1832	-0-	-1268	3667	1832	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1434	-0-	-1566	2101	1434	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1575	-0-	-1525	576	1575	2		N	-0-			-0-
08		1977 N	1401	-0-	-576	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1197	-0-	-153	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,696				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

01		0	1146	-0-	1146	5834	1146	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	124	-0-	-2676	3158	124	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1841	-0-	-1259	1899	1841	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1900	-0-	-1100	799	1900	2		N	-0-			-0-
05		2216 N	1417	-0-	-799	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
06		1560 N	1419	-0-	-141	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
07		1612 N	277	-0-	-1335	-0-	277	2		N	-0-			-0-
08		1426 N	1008	-0-	-418	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11		990 N	4	-0-	-986	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		1426 N	47	-0-	-1379	-0-	47	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,255				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

01		0	532	-0-	532	1717	532	2		Y	-0-			-0-
02		2135 N	418	-0-	-1717	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
03		403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
05		403 N	7	-0-	-396	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,761				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3377	-0-	3377	12770	3377	2		N	-0-			-0-
02		15779 X	3009	-0-	-12770	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	3192	-0-	-311	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
04		3390 X	3089	-0-	-301	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
05		3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
06		3270 X	2888	-0-	-382	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
07		3317 X	3279	-0-	-38	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
08		3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2981	-0-	-199	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
10		3286 X	2932	-0-	-354	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2597	-0-	-583	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
12		3286 X	2864	-0-	-422	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 36,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

01		0	1691	-0-	1691	6366	1691	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1205	-0-	-1595	4771	1205	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1323	-0-	-1777	2994	1323	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1862	-0-	-1138	1856	1862	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1681	-0-	-1419	437	1681	2		N	-0-			-0-
06		1873 N	1436	-0-	-437	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1386	-0-	-350	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1317	-0-	-123	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
10		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
12		1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 17,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

01		0	2506	-0-	2506	14161	2506	2		N	-0-			-0-
02		18260 X	4099	-0-	-14161	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
03		4526 X	3947	-0-	-579	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
04		3510 X	3501	-0-	-9	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
05		4526 X	4170	-0-	-356	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
06		4380 X	4322	-0-	-58	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
07		4526 X	3567	-0-	-959	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
08		4185 X	3017	-0-	-1168	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
09		4320 X	2659	-0-	-1661	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
10		4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
11		4320 X	3292	-0-	-1028	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 43,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-						-0-
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-						-0-
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-						-0-
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-						-0-
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-						-0-
06	2370 X	205	-0-	-2165	-0-	205	2			N	-0-						-0-
07	2449 X	154	-0-	-2295	-0-	154	2			N	-0-						-0-
08	2449 X	635	-0-	-1814	-0-	635	2			N	-0-						-0-
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-						-0-
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-						-0-
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-						-0-
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 30,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

01	0	175	-0-	175	731	175	2			N	-0-						-0-
02	941 N	210	-0-	-731	-0-	210	2			N	-0-						-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-						-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-						-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-						-0-
06	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-						-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-						-0-
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-						-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-						-0-
10	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-						-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-						-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2152	-0-	2152	7749	2152	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1973	-0-	-827	6922	1973	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2026	-0-	-1074	5848	2026	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1937	-0-	-1063	4785	1937	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2087	-0-	-1013	3772	2087	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1925	-0-	-1075	2697	1925	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2068	-0-	-1032	1665	2068	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2116	-0-	-984	681	2116	2		N	-0-			-0-
09		2642 N	1961	-0-	-681	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
10		2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
11		2040 N	1820	-0-	-220	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
12		2015 N	1915	-0-	-100	-0-	1915	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	523	-0-	523	4000	523	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	854	-0-	-1946	2054	854	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1510	-0-	-1590	464	1510	2		N	-0-			-0-
04		1725 N	1261	-0-	-464	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
05		961 N	947	-0-	-14	-0-	947	2		N	-0-			-0-
06		1470 N	795	-0-	-675	-0-	795	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	646	-0-	-656	-0-	646	2		N	-0-			-0-
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2065	-0-	2065	8949	2065	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1691	-0-	-1109	7840	1691	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1209	-0-	-1891	5949	1209	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1273	-0-	-1727	4222	1273	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1964	-0-	-1136	3086	1964	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1818	-0-	-1182	1904	1818	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1831	-0-	-1269	635	1831	2		N	-0-			-0-
08		1989 N	1354	-0-	-635	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
09		1830 N	1099	-0-	-731	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
10		1829 N	658	-0-	-1171	-0-	658	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	572	-0-	-748	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	655	-0-	-492	-0-	655	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	3045		Y	-0-		-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	245		Y	-0-		-0-
03	1838 N	1593	-0-	-245	-0-	1593 2	Y	-0-		-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	Y	-0-		-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	178	-0-	-1352	-0-	178 2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	363	-0-	-877	-0-	363 2	Y	-0-		-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3260	-0-	260	260	3260 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3955	-0-	855	1115	3955 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3401	-0-	401	1516	3401 2	Y	-0-		-0-
12	4794 X	3278	-0-	-1516	-0-	3278 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282		
01	0	348	-0-	348	1423	348 2	N	-0-		-0-
02	1718 N	295	-0-	-1423	-0-	295 2	N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	255 2	N	-0-		-0-
07	341 N	100	-0-	-241	-0-	100 2	N	-0-		-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2	N	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	228 2	N	-0-		-0-
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	218 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046		
01	0	2672	-0-	2672	8420	2672 2	N	-0-		-0-
02	10309 X	1889	-0-	-8420	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2	N	-0-		-0-
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	N	-0-		-0-
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2	N	-0-		-0-
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2	N	-0-		-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-		-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-		-0-
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	N	-0-		-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	919	-0-	919	3135	919	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	786	-0-	-2014	1121	786	2		N	-0-			-0-
03	1749 N	628	-0-	-1121	-0-	628	2		N	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
07	961 N	827	-0-	-134	-0-	827	2		N	-0-			-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1091	-0-	1091	5934	1091	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1069	-0-	-1731	4203	1069	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1429	-0-	-1671	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1087	-0-	-1913	619	1087	2		N	-0-			-0-
05	1721 N	1102	-0-	-619	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	1364	-0-	-676	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1892	-0-	-247	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	1111				N	-0-			-0-
02	1111 N	-0-	-0-	-1111	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	310 N	30	-0-	-280	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	205556	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11708 - 12486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	1929	-0-	1929	8708	1929	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1731	-0-	-1069	7639	1731	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2069	-0-	-1031	6608	2069	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1763	-0-	-1237	5371	1763	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1822	-0-	-1278	4093	1822	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1295	-0-	-1705	2388	1295	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1933	-0-	-1167	1221	1933	2	N	-0-		-0-
08		2932 N	1711	-0-	-1221	-0-	1711	2	N	-0-		-0-
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-		-0-
10		1922 N	1643	-0-	-279	-0-	1643	2	N	-0-		-0-
11		1650 N	1496	-0-	-154	-0-	1496	2	N	-0-		-0-
12		1860 N	1245	-0-	-615	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,451		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205570	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12531	PERF.	11225 - 12434
01		0	2126	-0-	2126	9547	2126	2	N	-0-		-0-
02		11423 X	1876	-0-	-9547	-0-	1876	2	N	-0-		-0-
03		2728 X	1890	-0-	-838	-0-	1890	2	N	-0-		-0-
04		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-		-0-
05		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-		-0-
06		2070 X	1527	-0-	-543	-0-	1527	2	N	-0-		-0-
07		2542 N	1601	-0-	-941	-0-	1601	2	N	-0-		-0-
08		2325 N	1737	-0-	-588	-0-	1737	2	N	-0-		-0-
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-		-0-
10		1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2	N	-0-		-0-
11		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-		-0-
12		2201 N	1828	-0-	-373	-0-	1828	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,813		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206185	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	11404 - 12582
01		0	3848	-0-	3848	13552	3848	2	N	-0-		-0-
02		16809 X	3257	-0-	-13552	-0-	3257	2	N	-0-		-0-
03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-		-0-
04		2760 X	2665	-0-	-95	-0-	2665	2	N	-0-		-0-
05		2852 X	1931	-0-	-921	-0-	1931	2	N	-0-		-0-
06		2760 X	1199	-0-	-1561	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
07		2852 X	1314	-0-	-1538	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
08		2852 X	1826	-0-	-1026	-0-	1826	2	N	-0-		-0-
09		2670 X	2121	-0-	-549	-0-	2121	2	N	-0-		-0-
10		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-		-0-
11		1770 X	1542	-0-	-228	-0-	1542	2	N	-0-		-0-
12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,462		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206623	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12759	PERF.11284 - 12436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	903	-0-	903	4164	903 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	901	-0-	-1899	2265	901 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1109	-0-	-1991	274	1109 2		N	-0-		-0-
04		1385 N	1111	-0-	-274	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-		-0-
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-		-0-
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	3037	-0-	37	37	3037 2		N	-0-		-0-
10		2945 N	2908	-0-	-37	-0-	2908 2		N	-0-		-0-
11		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
12		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206640	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12678	PERF.11360 - 12480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	683	-0-	683	3245	683 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	701	-0-	-2099	1146	701 2		N	-0-		-0-
03		1891 N	745	-0-	-1146	-0-	745 2		N	-0-		-0-
04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-
05		775 N	765	-0-	-10	-0-	765 2		N	-0-		-0-
06		720 N	678	-0-	-42	-0-	678 2		N	-0-		-0-
07		775 N	632	-0-	-143	-0-	632 2		N	-0-		-0-
08		775 N	708	-0-	-67	-0-	708 2		N	-0-		-0-
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		-0-
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		-0-
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207038	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11340 - 12848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2014	-0-	2014	8412	2014 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	908	-0-	-1892	6520	908 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1656	-0-	-1444	5076	1656 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2603	-0-	-397	4679	2603 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2311	-0-	-789	3890	2311 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2393	-0-	-607	3283	2393 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2342	-0-	-758	2525	2342 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	3418	-0-	318	2843	3418 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	1774	-0-	-1226	1617	1774 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3969	-0-	869	2486	3969 2		N	-0-		-0-
11		6151 X	3665	-0-	-2486	-0-	3665 2		N	-0-		-0-
12		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BONNER, J.		WELL #:		7	RRCID ->	207049	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11529 - 11898			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	207350	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11778 - 11980
01		0	133	-0-	133	614	133	2	N	-0-	-0-
02		731 N	117	-0-	-614	-0-	117	2	N	-0-	-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-	-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-	-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-	-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,780				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	207364	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	12576	PERF.12272 - 12423
01		0	2730	-0-	2730	7863	2730	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	2191	-0-	-609	7254	2191	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	2489	-0-	-611	6643	2489	2	N	-0-	-0-
04		3000 N	2335	-0-	-665	5978	2335	2	N	-0-	-0-
05		3100 N	2452	-0-	-648	5330	2452	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	1106	-0-	-1894	3436	1106	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	1602	-0-	-1498	1938	1602	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	1869	-0-	-1231	707	1869	2	N	-0-	-0-
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
10		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-	-0-
11		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-	-0-
12		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,495				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	207381	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11192 - 12378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	679	-0-	679	5416	679 2	N	-0-		-0-	
02	6540 X		1124	-0-	-5416	-0-	1124 2	N	-0-		-0-	
03	2356 X		1179	-0-	-1177	-0-	1179 2	N	-0-		-0-	
04	1864 X		1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	N	-0-		-0-	
05	1477 X		1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-		-0-	
06	1542 X		1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-		-0-	
07	1922 X		1892	-0-	-30	-0-	1892 2	N	-0-		-0-	
08	2270 X		2270	-0-	-0-	-0-	2270 2	N	-0-		-0-	
09	2566 X		2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	N	-0-		-0-	
10	2306 X		2306	-0-	-0-	-0-	2306 2	N	-0-		-0-	
11	2190 X		1193	-0-	-997	-0-	1193 2	N	-0-		-0-	
12	2666 X		848	-0-	-1818	-0-	848 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207445	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.10622 - 12234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	29	-0-	29	173	29 2	N	-0-		-0-	
02	212 N		39	-0-	-173	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
03	62 N		62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
04	30 N		13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
05	51 N		51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
06	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
07	13 N		6	-0-	-7	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
08	64 N		64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
09	60 N		35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-		-0-	
10	34 N		34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
11	60 N		36	-0-	-24	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
12	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	207463	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11598 - 12056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	747	-0-	747	3485	747 2	N	-0-		-0-	
02	2800 N		626	-0-	-2174	1311	626 2	N	-0-		-0-	
03	2068 N		757	-0-	-1311	-0-	757 2	N	-0-		-0-	
04	720 N		674	-0-	-46	-0-	674 2	N	-0-		-0-	
05	900 N		900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		-0-	
06	827 N		827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-		-0-	
07	859 N		859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-	
08	899 N		861	-0-	-38	-0-	861 2	N	-0-		-0-	
09	840 N		823	-0-	-17	-0-	823 2	N	-0-		-0-	
10	868 N		836	-0-	-32	-0-	836 2	N	-0-		-0-	
11	853 N		853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		-0-	
12	947 N		947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0	603	-0-	603	2605	603	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	421	-0-	-2379	226	421	2			N	-0-				-0-
03		713 N	323	-0-	-390	-0-	323	2			N	-0-				-0-
04		570 N	278	-0-	-292	-0-	278	2			N	-0-				-0-
05		465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-				-0-
06		300 N	139	-0-	-161	-0-	139	2			N	-0-				-0-
07		279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-				-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-
10		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-				-0-
11		270 N	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-				-0-
12		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0	972	-0-	972	4022	972	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	1089	-0-	-1711	2311	1089	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1126	-0-	-1974	337	1126	2			N	-0-				-0-
04		1476 N	1139	-0-	-337	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
05		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-				-0-
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
07		1178 N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-				-0-
08		1147 N	998	-0-	-149	-0-	998	2			N	-0-				-0-
09		1140 N	985	-0-	-155	-0-	985	2			N	-0-				-0-
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-				-0-
11		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0	830	-0-	830	3073	830	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	601	-0-	-2199	874	601	2			N	-0-				-0-
03		1336 N	462	-0-	-874	-0-	462	2			N	-0-				-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				-0-
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-				-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-				-0-
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-				-0-
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COSSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	208999	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11540 - 11560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	2675	-0-	2675	11180	2675 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2285	-0-	-515	10665	2285 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2465	-0-	-635	10030	2465 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2428	-0-	-572	9458	2428 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2471	-0-	-629	8829	2471 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2319	-0-	-681	8148	2319 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2693	-0-	-407	7741	2693 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2517	-0-	-583	7158	2517 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2665	-0-	-335	6823	2665 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2366	-0-	-734	6089	2366 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2322	-0-	-678	5411	2322 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2242	-0-	-858	4553	2242 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BONNER, J.		WELL #:		8	RRCID ->	209659	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12044 - 12086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	1689	-0-	1689	8008	1689 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1665	-0-	-1135	6873	1665 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	810	-0-	-2290	4583	810 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2081	-0-	-919	3664	2081 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1749	-0-	-1351	2313	1749 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1843	-0-	-1157	1156	1843 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2213	-0-	-887	269	2213 2		Y	-0-			-0-
08		2129 N	1860	-0-	-269	-0-	1860 2		Y	-0-			-0-
09		1830 N	1278	-0-	-552	-0-	1278 2		Y	-0-			-0-
10		2201 N	1832	-0-	-369	-0-	1832 2		Y	-0-			-0-
11		1800 N	1575	-0-	-225	-0-	1575 2		Y	-0-			-0-
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209683	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	11230 - 12442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	1234	-0-	1234	4616	1234 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	946	-0-	-1854	2762	946 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1104	-0-	-1996	766	1104 2		N	-0-			-0-
04		2210 N	1444	-0-	-766	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
07		1488 N	685	-0-	-803	-0-	685 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
09		1140 N	780	-0-	-360	-0-	780 2		N	-0-			-0-
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	894	-0-	-306	-0-	894 2		N	-0-			-0-
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1329	-0-	1329	5533	1329	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1140	-0-	-1660	3873	1140	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1260	-0-	-1840	2033	1260	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1273	-0-	-1727	306	1273	2	N	-0-			-0-
05	1677 N	1371	-0-	-306	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1129	-0-	1129	4610	1129	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1085	-0-	-1715	2895	1085	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1308	-0-	-1792	1103	1308	2	N	-0-			-0-
04	2307 N	1204	-0-	-1103	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2294 N	2064	-0-	-230	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1907	-0-	-103	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	1985	-0-	-235	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
08	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-			-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
11	2220 N	1730	-0-	-490	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
12	2263 N	2042	-0-	-221	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HENDEKSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	3249	-0-	3249	12245	3249	2			N	33
02		14287 X	2042	-0-	-12245	-0-	2042	2			N	33
03		3565 X	551	-0-	-3014	-0-	551	2			N	33
04		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	33
05		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	33
06		3150 X	777	-0-	-2373	-0-	777	2			N	33
07		4030 X	584	-0-	-3446	-0-	584	2			N	33
08		4030 X	2944	-0-	-1086	-0-	2944	2			N	33
09		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	33
10		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	33
11		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	33
12		4030 X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2			N	33
TOTAL GAS PROD:			34,011	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496												

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464												

01		0	371	-0-	371	1472	371	2			N	-0-
02		1749 N	277	-0-	-1472	-0-	277	2			N	-0-
03		403 N	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-
04		360 N	39	-0-	-321	-0-	39	2			N	-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,042	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1393	-0-	1393	5156	1393 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1358	-0-	-1442	3714	1358 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1044	-0-	-2056	1658	1044 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1427	-0-	-1573	85	1427 2		N	-0-			-0-
05		1442 N	1357	-0-	-85	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	284	-0-	-925	-0-	284 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	657	-0-	-513	-0-	657 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	80	-0-	-1129	-0-	80 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

01		0	1153	-0-	1153	4675	1153 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1013	-0-	-1787	2888	1013 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1133	-0-	-1967	921	1133 2		N	-0-			-0-
04		1191 N	270	-0-	-921	-0-	270 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

01		0	154	-0-	154	342	154 2		N	-0-			-0-
02		469 N	127	-0-	-342	-0-	127 2		N	-0-			-0-
03		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-			-0-
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-			-0-
05		155 N	69	-0-	-86	-0-	69 2		N	-0-			-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2		N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	978	-0-	978	2229	978	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	780	-0-	-2020	209	780	2		N	-0-			-0-
03		1030 N	821	-0-	-209	-0-	821	2		N	-0-			-0-
04		960 N	725	-0-	-235	-0-	725	2		N	-0-			-0-
05		868 N	795	-0-	-73	-0-	795	2		N	-0-			-0-
06		780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
11		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2276	-0-	2276	9937	2276	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1908	-0-	-892	9045	1908	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2289	-0-	-811	8234	2289	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1983	-0-	-1017	7217	1983	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2274	-0-	-826	6391	2274	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1079	-0-	-1921	4470	1079	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	371	-0-	-2729	1741	371	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1709	-0-	-1391	350	1709	2		N	-0-			-0-
09		2013 N	1663	-0-	-350	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1199	-0-	-451	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
12		1705 N	1297	-0-	-408	-0-	1297	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	922	-0-	922	4274	922	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	801	-0-	-1999	2275	801	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	931	-0-	-2169	106	931	2		N	-0-			-0-
04		1021 N	915	-0-	-106	-0-	915	2		N	-0-			-0-
05		899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2		N	-0-			-0-
06		900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2		N	-0-			-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	987	-0-	-153	-0-	987	2		N	-0-			-0-
12		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	885	-0-	885	3183	885	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	654	-0-	-2146	1037	654	2	N	-0-			-0-
03		1358 N	321	-0-	-1037	-0-	321	2	N	-0-			-0-
04		870 N	717	-0-	-153	-0-	717	2	N	-0-			-0-
05		713 N	667	-0-	-46	-0-	667	2	N	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
07		744 N	547	-0-	-197	-0-	547	2	N	-0-			-0-
08		682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2	N	-0-			-0-
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,815										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

01		0	317	-0-	317	1527	317	2	N	-0-			-0-
02		2623 N	1096	-0-	-1527	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	398	-0-	-749	-0-	398	2	N	-0-			-0-
06		570 N	491	-0-	-79	-0-	491	2	N	-0-			-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,926										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BONNER, J.		WELL #:		9	RRCID ->	216933	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12230	PERF.11703 - 11966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1442 2		Y	-0-			-0-
02	1512 N	1455	-0-	-57	-0-	1455 2		Y	-0-			-0-
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		Y	-0-			-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		Y	-0-			-0-
05	1612 N	1198	-0-	-414	-0-	1198 2		Y	-0-			-0-
06	1620 N	742	-0-	-878	-0-	742 2		Y	-0-			-0-
07	1612 N	470	-0-	-1142	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
08	1209 N	10	-0-	-1199	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
09	750 N	170	-0-	-580	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
10	465 N	226	-0-	-239	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARTLEY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217461	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12447	PERF.10124 - 12270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1145	-0-	1145	4653	1145 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	807	-0-	-1993	2660	807 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	879	-0-	-2221	439	879 2		N	-0-			-0-
04	1291 N	852	-0-	-439	-0-	852 2		N	-0-			-0-
05	899 N	792	-0-	-107	-0-	792 2		N	-0-			-0-
06	840 N	661	-0-	-179	-0-	661 2		N	-0-			-0-
07	868 N	600	-0-	-268	-0-	600 2		N	-0-			-0-
08	806 N	622	-0-	-184	-0-	622 2		N	-0-			-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
12	775 N	659	-0-	-116	-0-	659 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	217612	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11276 - 12474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5116	-0-	5116	19924	5116 2		N	-0-			-0-
02	24352 X	4428	-0-	-19924	-0-	4428 2		N	-0-			-0-
03	5146 X	4972	-0-	-174	-0-	4972 2		N	-0-			-0-
04	4980 X	4886	-0-	-94	-0-	4886 2		N	-0-			-0-
05	5146 X	3018	-0-	-2128	-0-	3018 2		N	-0-			-0-
06	4950 X	2772	-0-	-2178	-0-	2772 2		N	-0-			-0-
07	5053 X	3748	-0-	-1305	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
08	5053 X	4314	-0-	-739	-0-	4314 2		N	-0-			-0-
09	4890 X	4521	-0-	-369	-0-	4521 2		N	-0-			-0-
10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2		N	-0-			-0-
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2		N	-0-			-0-
12	4681 X	4464	-0-	-217	-0-	4464 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-
02	37 N	33	-0-	-4	-0-	33 2	N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139	
01	0	2017	-0-	2017	10101	2017 2	N	-0-	-0-
02	11383 X	1282	-0-	-10101	-0-	1282 2	N	-0-	-0-
03	1984 X	1818	-0-	-166	-0-	1818 2	N	-0-	-0-
04	1920 X	317	-0-	-1603	-0-	317 2	N	-0-	-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-	-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-		N	-0-	-0-
07	1829 X	585	-0-	-1244	-0-	585 2	N	-0-	-0-
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-	-0-
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-	-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-	-0-
11	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-	-0-
12	1984 X	1965	-0-	-19	-0-	1965 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351	
01	0	601	-0-	601	3032	601 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	604	-0-	-2196	836	604 2	N	-0-	-0-
03	1448 N	612	-0-	-836	-0-	612 2	N	-0-	-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2	N	-0-	-0-
06	600 N	472	-0-	-128	-0-	472 2	N	-0-	-0-
07	651 N	290	-0-	-361	-0-	290 2	N	-0-	-0-
08	620 N	203	-0-	-417	-0-	203 2	N	-0-	-0-
09	480 N	307	-0-	-173	-0-	307 2	N	-0-	-0-
10	279 N	184	-0-	-95	-0-	184 2	N	-0-	-0-
11	210 N	36	-0-	-174	-0-	36 2	N	-0-	-0-
12	310 N	22	-0-	-288	-0-	22 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	2402	-0-	2402	7575	2402 2		N	-0-			65
02		9738 X	2163	-0-	-7575	-0-	2163 2		N	-0-			65
03		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-			65
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-			65
05		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-			65
06		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-			65
07		3100 N	3451	-0-	351	351	3451 2		N	-0-			65
08		2532 N	2181	-0-	-351	-0-	2181 2		N	-0-			65
09		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-			65
10		2201 X	380	-0-	-1821	-0-	380 2		N	-0-			65
11		2130 X	1369	-0-	-761	-0-	1369 2		N	-0-			65
12		2201 X	1884	-0-	-317	-0-	1884 2		N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 26,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

01		0	1903	-0-	1903	7396	1903 2		N	-0-			1
02		2800 N	1687	-0-	-1113	6283	1687 2		N	-0-			1
03		3100 N	1898	-0-	-1202	5081	1898 2		N	-0-			1
04		3000 N	1742	-0-	-1258	3823	1742 2		N	-0-			1
05		3100 N	1598	-0-	-1502	2321	1598 2		N	-0-			1
06		3000 N	1143	-0-	-1857	464	1143 2		N	-0-			1
07		1798 N	1046	-0-	-752	-0-	1046 2		N	-0-			1
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			1
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			1
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-			1
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-			1
12		1829 N	1372	-0-	-457	-0-	1372 2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 19,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

01		0	1463	-0-	1463	7789	1463 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2126	-0-	-674	7115	2126 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2450	-0-	-650	6465	2450 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2362	-0-	-638	5827	2362 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2706	-0-	-394	5433	2706 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1437	-0-	-1563	3870	1437 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	694	-0-	-2406	1464	694 2		N	-0-			-0-
08		2511 N	761	-0-	-1750	-0-	761 2		N	-0-			-0-
09		1440 N	552	-0-	-888	-0-	552 2		N	-0-			-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
11		750 N	703	-0-	-47	-0-	703 2		N	-0-			-0-
12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	964	-0-	-266	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	622	-0-	-773	-0-	622	2		N	-0-			-0-
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
09	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3385	-0-	285	285	3385	2		N	-0-			-0-
11	2905 N	2620	-0-	-285	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546					
01	0	1965	-0-	1965	7580	1965	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2683	-0-	-117	7463	2683	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2474	-0-	-626	6837	2474	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2569	-0-	-431	6406	2569	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2136	-0-	-964	5442	2136	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2567	-0-	-433	5009	2567	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2452	-0-	-648	4361	2452	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2573	-0-	-527	3834	2573	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2799	-0-	-201	3633	2799	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2897	-0-	-203	3430	2897	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2600	-0-	-400	3030	2600	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3020	-0-	-80	2950	3020	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342					
01	0	2490	-0-	2490	10250	2490	2		N	-0-			-0-
02	12550 X	2300	-0-	-10250	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3189	-0-	-321	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	1636	-0-	-1991	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3232	-0-	-218	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	3000	-0-	-510	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	2190	-0-	-1437	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2346	-0-	2346	9091	2346	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1760	-0-	-1040	8051	1760	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2069	-0-	-1031	7020	2069	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1719	-0-	-1281	5739	1719	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1710	-0-	-1390	4349	1710	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1643	-0-	-1357	2992	1643	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1570	-0-	-1530	1462	1570	2		N	-0-			-0-
08		3078 N	1616	-0-	-1462	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1013	-0-	-547	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
12		1426 N	928	-0-	-498	-0-	928	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1864	-0-	1864	7266	1864	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1698	-0-	-1102	6164	1698	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1727	-0-	-1373	4791	1727	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1984	-0-	-1016	3775	1984	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2114	-0-	-986	2789	2114	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1678	-0-	-1322	1467	1678	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1804	-0-	-1296	171	1804	2		N	-0-			-0-
08		2077 N	1691	-0-	-386	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	938	-0-	938	3712	938	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	791	-0-	-2009	1703	791	2		N	-0-			-0-
03		2554 N	851	-0-	-1703	-0-	851	2		N	-0-			-0-
04		900 N	803	-0-	-97	-0-	803	2		N	-0-			-0-
05		868 N	716	-0-	-152	-0-	716	2		N	-0-			-0-
06		810 N	534	-0-	-276	-0-	534	2		N	-0-			-0-
07		837 N	492	-0-	-345	-0-	492	2		N	-0-			-0-
08		713 N	478	-0-	-235	-0-	478	2		N	-0-			-0-
09		540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2		N	-0-			-0-
10		496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12		496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	218070	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11260 - 12524		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1734	-0-	1734	7048	1734	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2111	-0-	-689	6359	2111	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3067	-0-	-33	6326	3067	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3024	-0-	24	6350	3024	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3234	-0-	134	6484	3234	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3184	-0-	184	6668	3184	2		N	-0-			-0-
07	8539 X	1871	-0-	-6668	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
08	2480 X	1553	-0-	-927	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
09	2400 X	2226	-0-	-174	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
10	2480 X	2127	-0-	-353	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
11	2400 X	1619	-0-	-781	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
12	2294 X	1296	-0-	-998	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	218075	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12546	PERF.11868 - 12385		
01	0	1086	-0-	1086	5372	1086	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1728	-0-	-1072	4300	1728	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2098	-0-	-1002	3298	2098	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2001	-0-	-999	2299	2001	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2191	-0-	-909	1390	2191	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2106	-0-	-894	496	2106	2		N	-0-			-0-
07	2829 N	2333	-0-	-496	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
08	2201 N	1885	-0-	-316	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
09	2100 N	1666	-0-	-434	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	1915	-0-	-379	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1694	-0-	-136	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1490	-0-	-246	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	218077	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12384	PERF.11070 - 12193		
01	0	392	-0-	392	2112	392	2		N	-0-			-0-
02	2389 N	277	-0-	-2112	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
05	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	510 N	152	-0-	-358	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	2		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	228	-0-	228	930	228	2			N	-0-					-0-
02	1123 N	193	-0-	-930	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160								
01	0	1850	-0-	1850	13791	1850	2			N	-0-					-0-
02	15106 X	1315	-0-	-13791	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	2604	-0-	-2015	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	2978	-0-	-892	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3133	-0-	-339	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2229	-0-	-840	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2021	-0-	-1110	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	1406	-0-	-1624	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2219	-0-	-912	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2108	-0-	-922	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2232 X	2062	-0-	-170	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527								
01	0	204	-0-	204	8567	204	2			N	-0-					-0-
02	8582 X	15	-0-	-8567	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	2046 X	68	-0-	-1978	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	70	-0-	-1910	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	2015 X	1169	-0-	-846	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1980 N	1391	-0-	-589	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1694	-0-	-196	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218304	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	11279 - 11211
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	1551	-0-	1551	9297	1551 2	N	-0-			-0-
02		10645 X	1348	-0-	-9297	-0-	1348 2	N	-0-			-0-
03		2697 X	1277	-0-	-1420	-0-	1277 2	N	-0-			-0-
04		2610 X	1341	-0-	-1269	-0-	1341 2	N	-0-			-0-
05		1705 X	1675	-0-	-30	-0-	1675 2	N	-0-			-0-
06		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2	N	-0-			-0-
07		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-			-0-
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-			-0-
09		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2	N	-0-			-0-
10		1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1843 2	N	-0-			-0-
11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2	N	-0-			-0-
12		2263 N	2016	-0-	-247	-0-	2016 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,225		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218965	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10930 - 12150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	811	-0-	811	3321	811 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	745	-0-	-2055	1266	745 2	N	-0-			-0-
03		1890 N	624	-0-	-1266	-0-	624 2	N	-0-			-0-
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-			-0-
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-			-0-
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-			-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			-0-
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-			-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,651		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	219063	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	11084 - 12214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	616	-0-	616	3790	616 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1513	-0-	-1287	2503	1513 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1085	-0-	-2015	488	1085 2	N	-0-			-0-
04		1808 N	1320	-0-	-488	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2	N	-0-			-0-
06		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	N	-0-			-0-
07		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-			-0-
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-			-0-
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2	N	-0-			-0-
10		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	N	-0-			-0-
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-			-0-
12		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,802		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HALE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219064	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11138 - 12402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	790	-0-	790	3135	790 2	N	-0-		-0-	
02	2800	N	592	-0-	-2208	927	592 2	N	-0-		-0-	
03	1585	N	658	-0-	-927	-0-	658 2	N	-0-		-0-	
04	750	N	605	-0-	-145	-0-	605 2	N	-0-		-0-	
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		-0-	
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		-0-	
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		-0-	
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-		-0-	
09	900	N	438	-0-	-462	-0-	438 2	N	-0-		-0-	
10	930	N	454	-0-	-476	-0-	454 2	N	-0-		-0-	
11	900	N	609	-0-	-291	-0-	609 2	N	-0-		-0-	
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219327	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12659	PERF.10897 - 12512
01		0	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	10	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	12	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	19	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219341	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11039 - 12235
01		0	1398	-0-	1398	6699	1398 2	N	-0-		-0-
02	2800	N	1339	-0-	-1461	5238	1339 2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1758	-0-	-1342	3896	1758 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1225	-0-	-1775	2121	1225 2	N	-0-		-0-
05	3100	N	1774	-0-	-1326	795	1774 2	N	-0-		-0-
06	2439	N	1644	-0-	-795	-0-	1644 2	N	-0-		-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-		-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	N	-0-		-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-		-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	219836	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12570	PERF.11191 - 12392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1360	-0-	1360	6454	1360 2	N	-0-		-0-
02		7377 X	923	-0-	-6454	-0-	923 2	N	-0-		-0-
03		1860 X	711	-0-	-1149	-0-	711 2	N	-0-		-0-
04		1800 X	253	-0-	-1547	-0-	253 2	N	-0-		-0-
05		1550 X	1371	-0-	-179	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
06		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-		-0-
07		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-		-0-
08		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	N	-0-		-0-
09		2160 X	523	-0-	-1637	-0-	523 2	N	-0-		-0-
10		2263 X	1316	-0-	-947	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
11		2190 X	1337	-0-	-853	-0-	1337 2	N	-0-		-0-
12		2263 X	1160	-0-	-1103	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,282								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219904	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11295 - 12469
01		0	44	-0-	44	44	44 2	N	-0-		-0-
02		80 N	36	-0-	-44	-0-	36 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			307								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219908	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	12807	PERF.11295 - 12545
01		0	2107	-0-	2107	11094	2107 2	N	-0-		-0-
02		12683 X	1589	-0-	-11094	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
03		3565 X	2583	-0-	-982	-0-	2583 2	N	-0-		-0-
04		3450 X	2359	-0-	-1091	-0-	2359 2	N	-0-		-0-
05		3565 X	2767	-0-	-798	-0-	2767 2	N	-0-		-0-
06		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2	N	-0-		-0-
07		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2	N	-0-		-0-
08		2759 X	2550	-0-	-209	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
09		2910 X	2671	-0-	-239	-0-	2671 2	N	-0-		-0-
10		3007 X	2638	-0-	-369	-0-	2638 2	N	-0-		-0-
11		2910 X	2561	-0-	-349	-0-	2561 2	N	-0-		-0-
12		3007 X	2785	-0-	-222	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,534								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	99	-0-	99	190	99	2		N	-0-			-0-
02		244 N	54	-0-	-190	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

01		0	2287	-0-	2287	7859	2287	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1843	-0-	-957	6902	1843	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1322	-0-	-1778	5124	1322	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2317	-0-	-683	4441	2317	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2217	-0-	-883	3558	2217	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1839	-0-	-1161	2397	1839	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1317	-0-	-1783	614	1317	2		N	-0-			-0-
08		2232 N	1120	-0-	-1112	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
12		2108 N	2002	-0-	-106	-0-	2002	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

01		0	1818	-0-	1818	7067	1818	2		N	-0-			-0-
02		9542 X	2475	-0-	-7067	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
03		2170 X	1472	-0-	-698	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
04		2100 X	1232	-0-	-868	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
05		2728 X	987	-0-	-1741	-0-	987	2		N	-0-			-0-
06		2640 X	1042	-0-	-1598	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
07		2728 X	1802	-0-	-926	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
08		1457 X	1259	-0-	-198	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
09		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
10		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
11		1740 X	637	-0-	-1103	-0-	637	2		N	-0-			-0-
12		2139 X	278	-0-	-1861	-0-	278	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
KEILS, W. A. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	3548	-0-	3548	14773	3548	2		N	-0-			-0-
02		17864 X	3091	-0-	-14773	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
03		3999 X	3304	-0-	-695	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
04		3600 X	3227	-0-	-373	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
05		3627 X	2558	-0-	-1069	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
06		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
07		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
09		3750 X	3377	-0-	-373	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3428	-0-	-447	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
11		3750 X	1623	-0-	-2127	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
12		3627 X	2944	-0-	-683	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PENN-SENER			WELL #:		2	RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	3087	-0-	3087	13938	3087	2		N	-0-			-0-
02		16915 X	2977	-0-	-13938	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
03		3968 X	3001	-0-	-967	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
04		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
05		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
07		3968 X	2287	-0-	-1681	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
08		3968 X	3422	-0-	-546	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
09		3840 X	2601	-0-	-1239	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
10		3968 X	2843	-0-	-1125	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
11		3450 X	2925	-0-	-525	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
12		3410 X	3186	-0-	-224	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COSSON GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2425	-0-	2425	9174	2425	2		N	-0-			-0-
02		11447 X	2273	-0-	-9174	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
03		2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
04		2340 X	1896	-0-	-444	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
05		2511 X	1757	-0-	-754	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
06		2430 X	1563	-0-	-867	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
07		2511 X	1456	-0-	-1055	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
08		2449 X	740	-0-	-1709	-0-	740	2		N	-0-			-0-
09		1890 X	1177	-0-	-713	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
10		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
11		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		N	-0-			-0-
12		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

01		0	1129	-0-	1129	7950	1129	2		N	-0-			-0-
02		9941 X	1991	-0-	-7950	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
03		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
04		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
05		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		N	-0-			-0-
06		2760 X	2252	-0-	-508	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
07		3131 X	829	-0-	-2302	-0-	829	2		N	-0-			-0-
08		3131 X	1957	-0-	-1174	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
09		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		N	-0-			-0-
10		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2		N	-0-			-0-
11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
12		3131 X	2027	-0-	-1104	-0-	2027	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

01		0	686	-0-	686	2159	686	2		N	-0-			-0-
02		2756 N	597	-0-	-2159	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
04		660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-			-0-
05		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		N	-0-			-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
07		651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2		N	-0-			-0-
08		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		N	-0-			-0-
09		600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10		589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2		N	-0-			-0-
11		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2		N	-0-			-0-
12		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954								
01	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2	N	-0-	-0-						
02	2212 N	2174	-0-	-38	-0-	2174	2	N	-0-	-0-						
03	2573 N	2281	-0-	-292	-0-	2281	2	N	-0-	-0-						
04	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-	-0-						
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	N	-0-	-0-						
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-	-0-						
07	2728 N	1835	-0-	-893	-0-	1835	2	N	-0-	-0-						
08	2635 N	2320	-0-	-315	-0-	2320	2	N	-0-	-0-						
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-	-0-						
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-	-0-						
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-	-0-						
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		28,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067								
01	0	2653	-0-	2653	10138	2653	2	N	-0-	-0-						
02	2800 N	3267	-0-	467	10605	3267	2	N	-0-	-0-						
03	3100 N	2809	-0-	-291	10314	2809	2	N	-0-	-0-						
04	3000 N	2933	-0-	-67	10247	2933	2	N	-0-	-0-						
05	12606 X	2359	-0-	-10247	-0-	2359	2	N	-0-	-0-						
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-	-0-						
07	2759 X	2386	-0-	-373	-0-	2386	2	N	-0-	-0-						
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2	N	-0-	-0-						
09	2670 X	1628	-0-	-1042	-0-	1628	2	N	-0-	-0-						
10	2759 X	2065	-0-	-694	-0-	2065	2	N	-0-	-0-						
11	2670 X	2168	-0-	-502	-0-	2168	2	N	-0-	-0-						
12	2759 X	2065	-0-	-694	-0-	2065	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		30,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1504	-0-	1504	5161	1504	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1797	-0-	-1003	4158	1797	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1089	-0-	-2011	2147	1089	2		N	-0-			-0-
04		2318 N	171	-0-	-2147	-0-	171	2		N	-0-			-0-
05		1984 N	9	-0-	-1975	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06		1050 N	280	-0-	-770	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09		270 N	15	-0-	-255	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
11		240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3548	-0-	448	448	3548	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,789											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

01		0	1400	-0-	1400	6900	1400	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	719	-0-	-2081	4819	719	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1370	-0-	-1730	3089	1370	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	854	-0-	-2146	943	854	2		N	-0-			-0-
05		2242 N	1299	-0-	-943	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
06		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3168	-0-	68	68	3168	2		N	-0-			-0-
09		2461 N	2393	-0-	-68	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
10		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
11		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
12		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,815											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

01		0	201	-0-	201	1322	201	2		N	-0-			-0-
02		1534 N	212	-0-	-1322	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03		310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11		330 N	175	-0-	-155	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,345											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	224363	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	12580	PERF.10760 - 12415
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2903	-0-	2903	9997	2903 2	N	-0-		-0-
02		12397 X	2400	-0-	-9997	-0-	2400 2	N	-0-		-0-
03		3100 X	2460	-0-	-640	-0-	2460 2	N	-0-		-0-
04		3000 X	2528	-0-	-472	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
05		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2	N	-0-		-0-
06		2820 X	2269	-0-	-551	-0-	2269 2	N	-0-		-0-
07		2666 X	2425	-0-	-241	-0-	2425 2	N	-0-		-0-
08		3224 X	1913	-0-	-1311	-0-	1913 2	N	-0-		-0-
09		3120 X	1552	-0-	-1568	-0-	1552 2	N	-0-		-0-
10		3224 X	2069	-0-	-1155	-0-	2069 2	N	-0-		-0-
11		2340 X	2086	-0-	-254	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
12		2418 X	2413	-0-	-5	-0-	2413 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	224797	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11372 - 12469
01		0	2263	-0-	2263	9863	2263 2	N	-0-		-0-
02		11902 X	2039	-0-	-9863	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
03		3069 X	2852	-0-	-217	-0-	2852 2	N	-0-		-0-
04		2970 X	2425	-0-	-545	-0-	2425 2	N	-0-		-0-
05		3069 X	2178	-0-	-891	-0-	2178 2	N	-0-		-0-
06		2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
07		2852 X	2200	-0-	-652	-0-	2200 2	N	-0-		-0-
08		2852 X	2162	-0-	-690	-0-	2162 2	N	-0-		-0-
09		2430 X	2144	-0-	-286	-0-	2144 2	N	-0-		-0-
10		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2	N	-0-		-0-
11		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2	N	-0-		-0-
12		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ROPER		WELL #:		5	RRCID ->	225343	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12365	PERF.11054 - 12207
01		0	3115	-0-	3115	10088	3115 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2527	-0-	-273	9815	2527 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	4150	-0-	1050	10865	4150 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1453	-0-	-1547	9318	1453 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	184	-0-	-2916	6402	184 2	Y	-0-		-0-
06		6760 X	358	-0-	-6402	-0-	358 2	Y	-0-		-0-
07		2387 X	779	-0-	-1608	-0-	779 2	Y	-0-		-0-
08		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2	Y	-0-		-0-
09		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2	Y	-0-		-0-
10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2	Y	-0-		-0-
11		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	Y	-0-		-0-
12		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	225696	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	10898 - 12566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
02		50 N	-0-	-0-	-50	-0-			N	-0-		-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-		-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		N	-0-		-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			556			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	225703	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	11354 - 12515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	11050	-0-	11050	43002	11050 2		N	-0-		-0-
02		52817 X	9815	-0-	-43002	-0-	9815 2		N	-0-		-0-
03		11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	11287 2		N	-0-		-0-
04		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10096 2		N	-0-		-0-
05		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9723 2		N	-0-		-0-
06		6930 X	4945	-0-	-1985	-0-	4945 2		N	-0-		-0-
07		7161 X	7054	-0-	-107	-0-	7054 2		N	-0-		-0-
08		7161 X	6300	-0-	-861	-0-	6300 2		N	-0-		-0-
09		6930 X	6209	-0-	-721	-0-	6209 2		N	-0-		-0-
10		7161 X	4652	-0-	-2509	-0-	4652 2		N	-0-		-0-
11		6840 X	5903	-0-	-937	-0-	5903 2		N	-0-		-0-
12		7068 X	5101	-0-	-1967	-0-	5101 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			92,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	225706	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	11240 - 12436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	1943	-0-	1943	6869	1943 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1872	-0-	-928	5941	1872 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1831	-0-	-1269	4672	1831 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1694	-0-	-1306	3366	1694 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1172	-0-	-1928	1438	1172 2		N	-0-		-0-
06		2613 N	1175	-0-	-1438	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
07		1736 N	803	-0-	-933	-0-	803 2		N	-0-		-0-
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-		-0-
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1445	-0-	-415	-0-	1445 2		N	-0-		-0-
12		1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11190 - 12395
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	764	-0-	764	4501	764 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	959	-0-	-1841	2660	959 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	851	-0-	-2249	411	851 2	N	-0-		-0-
04		1326 N	915	-0-	-411	-0-	915 2	N	-0-		-0-
05		1054 N	348	-0-	-706	-0-	348 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3246	-0-	246	246	3246 2	N	-0-		-0-
07		2093 N	1847	-0-	-246	-0-	1847 2	N	-0-		-0-
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-		-0-
09		1650 X	1173	-0-	-477	-0-	1173 2	N	-0-		-0-
10		1705 X	1092	-0-	-613	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
11		1650 X	1082	-0-	-568	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
12		1705 X	1193	-0-	-512	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SENER		WELL #:		3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10945 - 12471
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	1308	-0-	1308	7015	1308 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1505	-0-	-1295	5720	1505 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1432	-0-	-1668	4052	1432 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1439	-0-	-1561	2491	1439 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1422	-0-	-1678	813	1422 2	N	-0-		-0-
06		2329 N	1516	-0-	-813	-0-	1516 2	N	-0-		-0-
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-		-0-
08		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-		-0-
09		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2	N	-0-		-0-
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-		-0-
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	226502	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11887 - 12984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6664 X	2845	-0-	-3819	-0-	2845 2	N	-0-		-0-
02		2324 X	2128	-0-	-196	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
03		2573 X	1362	-0-	-1211	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
04		2490 X	2229	-0-	-261	-0-	2229 2	N	-0-		-0-
05		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2	N	-0-		-0-
06		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	N	-0-		-0-
07		2356 X	1655	-0-	-701	-0-	1655 2	N	-0-		-0-
08		2573 X	1051	-0-	-1522	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
09		2490 N	2073	-0-	-417	-0-	2073 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3390	-0-	290	290	3390 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	3283	-0-	283	573	3283 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	3249	-0-	149	722	3249 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226939	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12357	PERF.10990 - 12121		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	225	-0-	225	394	225	2		N	-0-			-0-
02	508 N	114	-0-	-394	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228132	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11274 - 11985		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1899	-0-	1899	7389	1899	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1810	-0-	-990	6399	1810	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2088	-0-	-1012	5387	2088	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2125	-0-	-875	4512	2125	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2075	-0-	-1025	3487	2075	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1940	-0-	-1060	2427	1940	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1994	-0-	-1106	1321	1994	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1907	-0-	-1193	128	1907	2		N	-0-			-0-
09	1950 N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
10	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	228141	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12494	PERF.11100 - 12308		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3720 X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	2699	-0-	-661	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3052	-0-	-668	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3328	-0-	-272	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	3382	-0-	-59	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	3063	-0-	-378	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2389	-0-	-941	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2897	-0-	-373	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	2967	-0-	-412	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1326	-0-	1326	5152	1326	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1111	-0-	-1689	3463	1111	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1253	-0-	-1847	1616	1253	2		N	-0-			-0-
04	2803 N	1187	-0-	-1616	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	729	-0-	-511	-0-	729	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1557	-0-	1557	6178	1557	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1146	-0-	-1654	4524	1146	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1790	-0-	-1310	3214	1790	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1554	-0-	-1446	1768	1554	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1455	-0-	-1645	123	1455	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1537	-0-	-203	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1330	-0-	-200	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
05	403 N	137	-0-	-266	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	600 N	144	-0-	-456	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
12	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2	N	-0-			-0-
02		392 N	349	-0-	-43	-0-	349	2	N	-0-			-0-
03		434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2	N	-0-			-0-
04		420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2	N	-0-			-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
08		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-			-0-
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-			-0-
10		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2	N	-0-			-0-
11		390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2	N	-0-			-0-
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

01		0	1809	-0-	1809	9350	1809	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2190	-0-	-610	8740	2190	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2733	-0-	-367	8373	2733	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2525	-0-	-475	7898	2525	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1929	-0-	-1171	6727	1929	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	1130	-0-	-1870	4857	1130	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2211	-0-	-889	3968	2211	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2764	-0-	-336	3632	2764	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	2635	-0-	-365	3267	2635	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2815	-0-	-285	2982	2815	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	2487	-0-	-513	2469	2487	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	3228	-0-	128	2597	3228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

01		1550 N	1474	-0-	-76	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1118	-0-	-277	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
08		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-			-0-
09		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-			-0-
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
11		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
12		1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	228519	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12795	PERF.11331 - 12438		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2603	-0-	2603	10371	2603	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2327	-0-	-473	9898	2327	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2536	-0-	-564	9334	2536	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2274	-0-	-726	8608	2274	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2485	-0-	-615	7993	2485	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2311	-0-	-689	7304	2311	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2205	-0-	-895	6409	2205	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2581	-0-	-519	5890	2581	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2417	-0-	-583	5307	2417	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2496	-0-	-604	4703	2496	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2297	-0-	-703	4000	2297	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	2401	-0-	-699	3301	2401	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228520	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11285 - 11754		
01	0	1850	-0-	1850	8452	1850	2		N	-0-			-0-
02	10318 X	1866	-0-	-8452	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	1793	-0-	-966	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
04	2670 X	1391	-0-	-1279	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	1017	-0-	-1432	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
06	2010 X	761	-0-	-1249	-0-	761	2		N	-0-			-0-
07	2077 X	1070	-0-	-1007	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
08	1798 X	763	-0-	-1035	-0-	763	2		N	-0-			-0-
09	1380 X	1210	-0-	-170	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
10	1085 X	1006	-0-	-79	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	842	-0-	-208	-0-	842	2		N	-0-			-0-
12	1240 X	811	-0-	-429	-0-	811	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228524	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10918 - 12629		
01	0	2383	-0-	2383	9449	2383	2		N	-0-			-0-
02	11762 X	2313	-0-	-9449	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2681	-0-	-140	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	60	-0-	-2250	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	1468	-0-	-1112	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
07	2666 X	1786	-0-	-880	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2404	-0-	-656	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	212	-0-	-2950	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2980	-0-	-80	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	1223	-0-	-1939	-0-	1223	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3503 X	3207	-0-	-296	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
02		3164 X	2671	-0-	-493	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
04		3390 X	3052	-0-	-338	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
05		3441 X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
06		3120 X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2559	-0-	-665	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
08		3348 X	2462	-0-	-886	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
09		3240 X	1858	-0-	-1382	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
10		3348 X	1914	-0-	-1434	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
11		2790 X	2626	-0-	-164	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
12		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626														
01		0	348	-0-	348	935	348	2		N	-0-			-0-
02		1062 N	127	-0-	-935	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03		341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2		N	-0-			-0-
04		330 N	109	-0-	-221	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359														
01		0	1802	-0-	1802	6855	1802	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1560	-0-	-1240	5615	1560	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1592	-0-	-1508	4107	1592	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1636	-0-	-1364	2743	1636	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1901	-0-	-1199	1544	1901	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1595	-0-	-1405	139	1595	2		N	-0-			-0-
07		1952 N	1813	-0-	-139	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1792	-0-	-99	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	337	-0-	-1253	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1191	-0-	-607	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1394	-0-	-346	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	5164	-0-	5164	20077	5164	2		N	-0-			-0-
02		24200 X	4123	-0-	-20077	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
03		5332 X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
04		5160 X	5086	-0-	-74	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
05		5177 X	4500	-0-	-677	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
06		5010 X	4106	-0-	-904	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
07		5270 X	3014	-0-	-2256	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
08		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2		N	-0-			-0-
09		5100 X	4898	-0-	-202	-0-	4898	2		N	-0-			-0-
10		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		N	-0-			-0-
11		5640 X	4438	-0-	-1202	-0-	4438	2		N	-0-			-0-
12		5828 X	3162	-0-	-2666	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,814				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

01		0	1581	-0-	1581	6009	1581	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2120	-0-	-680	5329	2120	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	963	-0-	-2137	3192	963	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1631	-0-	-1369	1823	1631	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1853	-0-	-1247	576	1853	2		N	-0-			-0-
06		1618 N	1042	-0-	-576	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
07		1674 N	454	-0-	-1220	-0-	454	2		N	-0-			-0-
08		1860 N	1344	-0-	-516	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
09		1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	790	-0-	-500	-0-	790	2		N	-0-			-0-
12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

01		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
02		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
03		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
04		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
05		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
06		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
07		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1546	-0-	-97	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,682				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ORAND #1		WELL #:		3	RRCID ->	229514	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.10980 - 12160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1922 N	1536	-0-	-386	-0-	1536 2	N	-0-		-0-	
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-		-0-	
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	N	-0-		-0-	
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-		-0-	
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-		-0-	
06	1830 N	1478	-0-	-352	-0-	1478 2	N	-0-		-0-	
07	1984 N	1749	-0-	-235	-0-	1749 2	N	-0-		-0-	
08	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923 2	N	-0-		-0-	
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-		-0-	
10	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	1539 2	N	-0-		-0-	
11	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	1521 2	N	-0-		-0-	
12	1860 N	1311	-0-	-549	-0-	1311 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	229529	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11519 - 12620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	3252	-0-	3252	12885	3252 2	N	-0-		-0-	
02	15670 X	2785	-0-	-12885	-0-	2785 2	N	-0-		-0-	
03	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	3251 2	N	-0-		-0-	
04	3270 X	2801	-0-	-469	-0-	2801 2	N	-0-		-0-	
05	3255 X	3083	-0-	-172	-0-	3083 2	N	-0-		-0-	
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	2836 2	N	-0-		-0-	
07	3255 X	2874	-0-	-381	-0-	2874 2	N	-0-		-0-	
08	3255 X	2844	-0-	-411	-0-	2844 2	N	-0-		-0-	
09	2970 X	2672	-0-	-298	-0-	2672 2	N	-0-		-0-	
10	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	2762 2	N	-0-		-0-	
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-		-0-	
12	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	2800 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	229531	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	12229	PERF.10600 - 12037
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	804	-0-	804	5750	804 2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1006	-0-	-1794	3956	1006 2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1537	-0-	-1563	2393	1537 2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1502	-0-	-1498	895	1502 2	N	-0-		-0-	
05	2575 N	1680	-0-	-895	-0-	1680 2	N	-0-		-0-	
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-		-0-	
07	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531 2	N	-0-		-0-	
08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2	N	-0-		-0-	
09	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	-0-		-0-	
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-		-0-	
11	2280 N	1573	-0-	-707	-0-	1573 2	N	-0-		-0-	
12	2356 N	954	-0-	-1402	-0-	954 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILL, F. E. III		WELL #:		5	RRCID ->	229547	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.10876 - 12111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	2758	-0-	2758	13134	2758 2	N	-0-		-0-	
02	15845	X	2711	-0-	-13134	-0-	2711 2	N	-0-		-0-	
03	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	3737 2	N	-0-		-0-	
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2	N	-0-		-0-	
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2	N	-0-		-0-	
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2	N	-0-		-0-	
07	4588	X	2715	-0-	-1873	-0-	2715 2	N	-0-		-0-	
08	4650	X	2300	-0-	-2350	-0-	2300 2	N	-0-		-0-	
09	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	4428 2	N	-0-		-0-	
10	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4589 2	N	-0-		-0-	
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2	N	-0-		-0-	
12	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	4304 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,856				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	229668	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12307	PERF.10982 - 12099
01		0	1762	-0-	1762	6971	1762 2	N	-0-		-0-
02	2800	N	1509	-0-	-1291	5680	1509 2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1768	-0-	-1332	4348	1768 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1632	-0-	-1368	2980	1632 2	N	-0-		-0-
05	3100	N	1661	-0-	-1439	1541	1661 2	N	-0-		-0-
06	3000	N	1592	-0-	-1408	133	1592 2	N	-0-		-0-
07	1774	N	1641	-0-	-133	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
08	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
09	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485 2	N	-0-		-0-
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527 2	N	-0-		-0-
11	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509 2	N	-0-		-0-
12	1550	N	352	-0-	-1198	-0-	352 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,004				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229677	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12943	PERF.11474 - 12679
01		0	3971	-0-	3971	17118	3971 2	N	-0-		-0-
02	21020	X	3902	-0-	-17118	-0-	3902 2	N	-0-		-0-
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2	N	-0-		-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2	N	-0-		-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2	N	-0-		-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2	N	-0-		-0-
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 2	N	-0-		-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2	N	-0-		-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2	N	-0-		-0-
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2	N	-0-		-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2	N	-0-		-0-
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			53,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	798	-0-	798	3035	798	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	639	-0-	-2161	874	639	2		N	-0-			-0-
03		1293 N	419	-0-	-874	-0-	419	2		N	-0-			-0-
04		780 N	311	-0-	-469	-0-	311	2		N	-0-			-0-
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
08		868 N	325	-0-	-543	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09		810 N	491	-0-	-319	-0-	491	2		N	-0-			-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
11		300 N	63	-0-	-237	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

01		0	764	-0-	764	3193	764	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	705	-0-	-2095	1098	705	2		N	-0-			-0-
03		1795 N	697	-0-	-1098	-0-	697	2		N	-0-			-0-
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
05		775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2		N	-0-			-0-
06		660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	727	-0-	-296	-0-	727	2		N	-0-			-0-
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
11		960 N	851	-0-	-109	-0-	851	2		N	-0-			-0-
12		1023 N	909	-0-	-114	-0-	909	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

01		0	1187	-0-	1187	5039	1187	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1467	-0-	-1333	3706	1467	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2161	-0-	-939	2767	2161	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1532	-0-	-1468	1299	1532	2		N	-0-			-0-
05		2507 N	1208	-0-	-1299	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
06		1770 N	887	-0-	-883	-0-	887	2		N	-0-			-0-
07		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
10		1829 N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229902	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12716	PERF.11404 - 12520			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	5369	-0-	5369	23948	5369	2		N	-0-			-0-
02		27947 X	3999	-0-	-23948	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
03		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
04		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
05		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
06		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
08		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
10		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
11		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
12		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229904	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11039 - 12451			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1091	-0-	1091	4586	1091	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1017	-0-	-1783	2803	1017	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1049	-0-	-2051	752	1049	2		N	-0-			-0-
04		1531 N	779	-0-	-752	-0-	779	2		N	-0-			-0-
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
06		1020 N	883	-0-	-137	-0-	883	2		N	-0-			-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	229909	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12414	PERF.10940 - 12230			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	164	-0-	164	1338	164	2		N	-0-			5
02		1904 N	566	-0-	-1338	-0-	566	2		N	-0-			5
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			5
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			5
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			5
06		1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2		N	-0-			5
07		1302 N	861	-0-	-441	-0-	861	2		N	-0-			5
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			5
09		1110 N	616	-0-	-494	-0-	616	2		N	-0-			5
10		868 N	533	-0-	-335	-0-	533	2		N	-0-			5
11		1260 N	556	-0-	-704	-0-	556	2		N	-0-			5
12		651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		10,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	47	-0-	47	271	47	2		N	-0-			-0-
02		312 N	41	-0-	-271	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,528	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SENER WELLS WELLS #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

01		0	908	-0-	908	3368	908	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	572	-0-	-2228	1140	572	2		N	-0-			-0-
03		1726 N	586	-0-	-1140	-0-	586	2		N	-0-			-0-
04		630 N	381	-0-	-249	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05		620 N	245	-0-	-375	-0-	245	2		N	-0-			-0-
06		570 N	258	-0-	-312	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07		403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,288	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SARTOR GAS UNIT WELLS #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

01		0	1813	-0-	1813	9490	1813	2		N	-0-			-0-
02		12248 X	2758	-0-	-9490	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
03		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
04		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
05		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
06		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
07		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
08		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3345	-0-	245	245	3345	2		N	-0-			-0-
11		1438 N	1193	-0-	-245	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
12		465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,078	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1967	-0-	1967	7977	1967	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1242	-0-	-1558	6419	1242	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1983	-0-	-1117	5302	1983	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1657	-0-	-1343	3959	1657	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1309	-0-	-1791	2168	1309	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1974	-0-	-1026	1142	1974	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1996	-0-	-1104	38	1996	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	998	-0-	-304	-0-	998	2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1257	-0-	-723	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
10		1984 N	1050	-0-	-934	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1008	-0-	-294	-0-	1008	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1996	-0-	1996	8386	1996	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1678	-0-	-1122	7264	1678	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2069	-0-	-1031	6233	2069	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1626	-0-	-1374	4859	1626	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2016	-0-	-1084	3775	2016	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1802	-0-	-1198	2577	1802	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1820	-0-	-1280	1297	1820	2		N	-0-			-0-
08		2549 N	1252	-0-	-1297	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1491	-0-	-309	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
10		1829 N	766	-0-	-1063	-0-	766	2		N	-0-			-0-
11		1200 N	314	-0-	-886	-0-	314	2		N	-0-			-0-
12		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1720	-0-	1720	6436	1720	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1525	-0-	-1275	5161	1525	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1626	-0-	-1474	3687	1626	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1527	-0-	-1473	2214	1527	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1106	-0-	-1994	220	1106	2		N	-0-			-0-
06		1560 N	891	-0-	-669	-0-	891	2		N	-0-			-0-
07		1581 N	1269	-0-	-312	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
08		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	872	-0-	-399	-0-	872	2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1705	-0-	1705	7883	1705	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1695	-0-	-1105	6778	1695	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2167	-0-	-933	5845	2167	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2340	-0-	-660	5185	2340	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1999	-0-	-1101	4084	1999	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1896	-0-	-1104	2980	1896	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1602	-0-	-1498	1482	1602	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2337	-0-	-763	719	2337	2		N	-0-			-0-
09		2528 N	1809	-0-	-719	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
11		2250 N	1769	-0-	-481	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	376	-0-	376	1321	376	2		N	-0-			-0-
02		1702 N	381	-0-	-1321	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
05		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06		390 N	227	-0-	-163	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07		403 N	199	-0-	-204	-0-	199	2		N	-0-			-0-
08		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			-0-
09		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11		360 N	123	-0-	-237	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12		217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1754	-0-	1754	5747	1754	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1494	-0-	-1306	4441	1494	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1661	-0-	-1439	3002	1661	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1634	-0-	-1366	1636	1634	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1486	-0-	-1614	22	1486	2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
07		1674 N	757	-0-	-917	-0-	757	2		N	-0-			-0-
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
09		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1373	-0-	-337	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
12		2077 N	1640	-0-	-437	-0-	1640	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	624	-0-	624	2413	624	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	477	-0-	-2323	90	477	2		N	-0-			-0-
03	603 N	513	-0-	-90	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08	868 N	465	-0-	-403	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	721	-0-	-359	-0-	721	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	868	-0-	-155	-0-	868	2		N	-0-			-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
12	744 N	563	-0-	-181	-0-	563	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	195	-0-	195	864	195	2		N	-0-			-0-
02	1589 N	725	-0-	-864	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
09	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDEYSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
02	55 N	-0-	-0-	-55	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1144	-0-	1144	4816	1144	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1102	-0-	-1698	3118	1102	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1297	-0-	-1803	1315	1297	2		N	-0-			-0-
04		2338 N	1023	-0-	-1315	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196				
01		0	3603	-0-	3603	13225	3603	2		N	-0-			-0-
02		15034 X	1809	-0-	-13225	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	2906	-0-	-597	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	2792	-0-	-658	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
06		3450 X	2920	-0-	-530	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
07		2914 X	1946	-0-	-968	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
08		3410 X	2058	-0-	-1352	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
09		3300 X	1394	-0-	-1906	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
10		3410 X	1809	-0-	-1601	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
11		2910 X	1603	-0-	-1307	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
12		2046 X	1114	-0-	-932	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415				
01		0	977	-0-	977	5464	977	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	551	-0-	-2249	3215	551	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	824	-0-	-2276	939	824	2		N	-0-			-0-
04		2234 N	1295	-0-	-939	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	681	-0-	-652	-0-	681	2		N	-0-			-0-
08		992 N	873	-0-	-119	-0-	873	2		N	-0-			-0-
09		1050 N	761	-0-	-289	-0-	761	2		N	-0-			-0-
10		682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11		840 N	636	-0-	-204	-0-	636	2		N	-0-			-0-
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1552	-0-	1552	5284	1552	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1405	-0-	-1395	3889	1405	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	793	-0-	-2307	1582	793	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1573	-0-	-1427	155	1573	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1246	-0-	-304	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1289	-0-	-361	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1237	-0-	-406	-0-	1237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

01		0	3205	-0-	3205	13383	3205	2		N	-0-			-0-
02		16460 X	3077	-0-	-13383	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
04		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
05		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
06		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
07		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
08		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
09		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
10		3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
11		3300 X	3054	-0-	-246	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
12		3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

01		0	4463	-0-	4463	17707	4463	2		N	-0-			-0-
02		20876 X	3169	-0-	-17707	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
03		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		N	-0-			-0-
05		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3413	-0-	-487	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
07		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
09		3900 X	3187	-0-	-713	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
10		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
12		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.	11012 - 12162		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1258	-0-	1258	10654	1258	2		N	-0-			-0-
02		11558 X	904	-0-	-10654	-0-	904	2		N	-0-			-0-
03		3317 X	1004	-0-	-2313	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
04		3210 X	1033	-0-	-2177	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
05		2883 X	1298	-0-	-1585	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
06		1230 X	1182	-0-	-48	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
07		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
08		1302 X	1076	-0-	-226	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
09		1260 X	1131	-0-	-129	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
10		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
11		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
12		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,901		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	7791 - 7831		

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9488 - 9852		

01		0	204	-0-	204	796	204	2		N	-0-			-0-
02		1018 N	222	-0-	-796	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07		217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,774		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2044	-0-	2044	11732	2044	2		N	-0-			-0-
02		15132 X	3400	-0-	-11732	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
03		4030 X	2560	-0-	-1470	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
04		3900 X	2950	-0-	-950	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
05		3751 X	2996	-0-	-755	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
06		3630 X	2604	-0-	-1026	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
07		3751 X	870	-0-	-2881	-0-	870	2		N	-0-			-0-
08		3038 X	371	-0-	-2667	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09		2940 X	607	-0-	-2333	-0-	607	2		N	-0-			-0-
10		3007 X	512	-0-	-2495	-0-	512	2		N	-0-			-0-
11		2610 X	2246	-0-	-364	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
12		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

01		0	1941	-0-	1941	7181	1941	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1247	-0-	-1553	5628	1247	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1219	-0-	-1881	3747	1219	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1532	-0-	-1468	2279	1532	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1429	-0-	-1671	608	1429	2		N	-0-			-0-
06		1969 N	1361	-0-	-608	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
10		2046 N	713	-0-	-1333	-0-	713	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	515	-0-	-985	-0-	515	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	393	-0-	-909	-0-	393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
02		980 N	976	-0-	-4	-0-	976	2		N	-0-			-0-
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
04		1380 N	1171	-0-	-209	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
09		1290 N	1162	-0-	-128	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
11		1410 N	893	-0-	-517	-0-	893	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	824	-0-	-385	-0-	824	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231244	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12637	PERF.11277 - 12388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
02		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2		N	-0-		-0-
03		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-		-0-
04		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-		-0-
05		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-		-0-
06		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-		-0-
07		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-		-0-
08		1488 X	1073	-0-	-415	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
09		1440 X	418	-0-	-1022	-0-	418 2		N	-0-		-0-
10		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-		-0-
11		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		N	-0-		-0-
12		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,346				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	231331	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11552 - 12011	
01		0	649	-0-	649	4033	649 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	627	-0-	-2173	1860	627 2		N	-0-		-0-
03		2668 N	808	-0-	-1860	-0-	808 2		N	-0-		-0-
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
07		1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
08		1240 N	906	-0-	-334	-0-	906 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	873	-0-	-237	-0-	873 2		N	-0-		-0-
10		1023 N	714	-0-	-309	-0-	714 2		N	-0-		-0-
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
12		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	231356	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11238 - 11430	
01		0	1748	-0-	1748	4132	51 1	1697 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1511	-0-	-1289	2843	44 1	1467 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1764	-0-	-1336	1507	51 1	1713 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1664	-0-	-1336	171	48 1	1616 2	N	-0-		-0-
05		1510 N	1339	-0-	-171	-0-	39 1	1300 2	N	-0-		-0-
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	50 1	1674 2	N	-0-		-0-
07		1488 N	842	-0-	-646	-0-	25 1	817 2	N	-0-		-0-
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	50 1	1673 2	N	-0-		-0-
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	54 1	1793 2	N	-0-		-0-
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	47 1	1566 2	N	-0-		-0-
11		1440 N	1176	-0-	-264	-0-	34 1	1142 2	N	-0-		-0-
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	54 1	1790 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,795				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	383	-0-	383		1564		383	2		N	-0-			-0-
02		1900 N	336	-0-	-1564		-0-		336	2		N	-0-			-0-
03		403 N	306	-0-	-97		-0-		306	2		N	-0-			-0-
04		360 N	235	-0-	-125		-0-		235	2		N	-0-			-0-
05		372 N	209	-0-	-163		-0-		209	2		N	-0-			-0-
06		300 N	252	-0-	-48		-0-		252	2		N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0-		-0-		273	2		N	-0-			-0-
08		276 N	276	-0-	-0-		-0-		276	2		N	-0-			-0-
09		263 N	263	-0-	-0-		-0-		263	2		N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-		-0-		279	2		N	-0-			-0-
11		270 N	268	-0-	-2		-0-		268	2		N	-0-			-0-
12		286 N	286	-0-	-0-		-0-		286	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,366													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

01		1488 N	1240	-0-	-248		-0-		1240	2		N	-0-			-0-
02		1176 N	1032	-0-	-144		-0-		1032	2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1139	-0-	-132		-0-		1139	2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1174	-0-	-26		-0-		1174	2		N	-0-			-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0-		-0-		1155	2		N	-0-			-0-
06		1319 N	1319	-0-	-0-		-0-		1319	2		N	-0-			-0-
07		1501 N	1501	-0-	-0-		-0-		1501	2		N	-0-			-0-
08		2105 N	2105	-0-	-0-		-0-		2105	2		N	-0-			-0-
09		1436 N	1436	-0-	-0-		-0-		1436	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1222	-0-	-266		-0-		1222	2		N	-0-			-0-
11		2040 N	543	-0-	-1497		-0-		543	2		N	-0-			-0-
12		2094 N	2094	-0-	-0-		-0-		2094	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,960													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

01		0	3200	-0-	3200		10496		3200	2		N	-0-			-0-
02		12824 X	2328	-0-	-10496		-0-		2328	2		N	-0-			-0-
03		2640 X	2640	-0-	-0-		-0-		2640	2		N	-0-			-0-
04		3028 X	3028	-0-	-0-		-0-		3028	2		N	-0-			-0-
05		3731 X	3731	-0-	-0-		-0-		3731	2		N	-0-			-0-
06		3150 X	3150	-0-	-0-		-0-		3150	2		N	-0-			-0-
07		4067 X	4067	-0-	-0-		-0-		4067	2		N	-0-			-0-
08		3040 X	3040	-0-	-0-		-0-		3040	2		N	-0-			-0-
09		3225 X	3225	-0-	-0-		-0-		3225	2		N	-0-			-0-
10		2635 X	2552	-0-	-83		-0-		2552	2		N	-0-			-0-
11		2550 X	2329	-0-	-221		-0-		2329	2		N	-0-			-0-
12		2635 X	2207	-0-	-428		-0-		2207	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,497													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		0	2997	-0-	2997	10502	2997	2	N	-0-			-0-
02		12402 X	1900	-0-	-10502	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
03		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	N	-0-			-0-
04		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-			-0-
05		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
06		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-			-0-
08		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-			-0-
09		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-			-0-
10		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-			-0-
11		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
12		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

01		0	2323	-0-	2323	10633	2323	2	N	-0-			-0-
02		11653 X	1020	-0-	-10633	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2054	-0-	-891	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
04		2850 X	1503	-0-	-1347	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
05		2945 X	1860	-0-	-1085	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
06		2250 X	2011	-0-	-239	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
07		2046 X	1794	-0-	-252	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
08		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-			-0-
09		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-			-0-
10		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	-0-			-0-
11		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2	N	-0-			-0-
12		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

01		0	20	-0-	20	228	20	2	N	-0-			-0-
02		241 N	13	-0-	-228	-0-	13	2	N	-0-			-0-
03		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1126	-0-	1126	4782	1126	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1331	-0-	-1469	3313	1331	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	995	-0-	-2105	1208	995	2		N	-0-			-0-
04		2236 N	1028	-0-	-1208	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,755											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

01		0	1815	-0-	1815	7275	1815	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1937	-0-	-863	6412	1937	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1940	-0-	-1160	5252	1940	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1743	-0-	-1257	3995	1743	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1989	-0-	-1111	2884	1989	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1836	-0-	-1164	1720	1836	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1949	-0-	-1151	569	1949	2		N	-0-			-0-
08		2729 N	2160	-0-	-569	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
09		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1166	-0-	-787	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
11		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
12		2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,766											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

01		0	1285	-0-	1285	7901	1285	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1152	-0-	-1648	6253	1152	2		N	-0-			-0-
03		7412 X	1159	-0-	-6253	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
04		1290 X	1185	-0-	-105	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
05		1333 X	1295	-0-	-38	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
06		1230 X	982	-0-	-248	-0-	982	2		N	-0-			-0-
07		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
08		1302 X	1203	-0-	-99	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1099	-0-	-234	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,646											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	232374	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12366	PERF.11694 - 12185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	5700	-0-	5700	20661	5700 2	N	-0-			-0-
02		25685 X	5024	-0-	-20661	-0-	5024 2	N	-0-			-0-
03		5177 X	4444	-0-	-733	-0-	4444 2	N	-0-			-0-
04		5010 X	4590	-0-	-420	-0-	4590 2	N	-0-			-0-
05		5177 X	3976	-0-	-1201	-0-	3976 2	N	-0-			-0-
06		5010 X	4530	-0-	-480	-0-	4530 2	N	-0-			-0-
07		5177 X	4481	-0-	-696	-0-	4481 2	N	-0-			-0-
08		4743 X	4165	-0-	-578	-0-	4165 2	N	-0-			-0-
09		4590 X	3371	-0-	-1219	-0-	3371 2	N	-0-			-0-
10		4681 X	3834	-0-	-847	-0-	3834 2	N	-0-			-0-
11		4530 X	4275	-0-	-255	-0-	4275 2	N	-0-			-0-
12		4495 X	4421	-0-	-74	-0-	4421 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,811	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL, F. E. III		WELL #:		3	RRCID ->	232457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12404	PERF.10901 - 11414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	2255	-0-	2255	9987	2255 2	N	-0-			9
02		12457 X	2470	-0-	-9987	-0-	2470 2	N	-0-			9
03		2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744 2	N	-0-			9
04		2820 X	2556	-0-	-264	-0-	2556 2	N	-0-			9
05		2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676 2	N	-0-			9
06		2670 X	2445	-0-	-225	-0-	2445 2	N	-0-			9
07		2759 X	2649	-0-	-110	-0-	2649 2	N	-0-			9
08		2759 X	2531	-0-	-228	-0-	2531 2	N	-0-			9
09		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-			9
10		2666 X	2491	-0-	-175	-0-	2491 2	N	-0-			9
11		2550 X	2521	-0-	-29	-0-	2521 2	N	-0-			9
12		2697 X	2635	-0-	-62	-0-	2635 2	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			30,573	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CURRY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	232459	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12857	PERF.11377 - 12715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	3779	-0-	3779	16542	3779 2	N	-0-			-0-
02		18790 X	2248	-0-	-16542	-0-	2248 2	N	-0-			-0-
03		4743 X	4741	-0-	-2	-0-	4741 2	N	-0-			-0-
04		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 2	N	-0-			-0-
05		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 2	N	-0-			-0-
06		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2	N	-0-			-0-
07		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 2	N	-0-			-0-
08		5301 X	5196	-0-	-105	-0-	5196 2	N	-0-			-0-
09		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 2	N	-0-			-0-
10		5301 X	5223	-0-	-78	-0-	5223 2	N	-0-			-0-
11		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2	N	-0-			-0-
12		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233015	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10927 - 12208				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	315	-0-	315	1144	315	2		N	-0-				-0-
02		1452 N	308	-0-	-1144	-0-	308	2		N	-0-				-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
04		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-				-0-
05		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2		N	-0-				-0-
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-				-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-				-0-
09		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-				-0-
10		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-				-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,450				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PENN-SENTER		WELL #:		3	RRCID ->	233024	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	12659	PERF.11088 - 12430				
01		0	690	-0-	690	3267	690	2		N	-0-				-0-
02		2800 N	613	-0-	-2187	1080	613	2		N	-0-				-0-
03		1838 N	758	-0-	-1080	-0-	758	2		N	-0-				-0-
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-				-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-				-0-
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-				-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-				-0-
08		1054 N	517	-0-	-537	-0-	517	2		N	-0-				-0-
09		1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2		N	-0-				-0-
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-				-0-
11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-				-0-
12		1426 N	849	-0-	-577	-0-	849	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,888				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	233256	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11783 - 12199				
01		0	514	-0-	514	3163	514	2		N	-0-				-0-
02		2800 N	1189	-0-	-1611	1552	1189	2		N	-0-				-0-
03		2677 N	1125	-0-	-1552	-0-	1125	2		N	-0-				-0-
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-				-0-
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-				-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-				-0-
07		1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	2		N	-0-				-0-
08		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2		N	-0-				-0-
09		1140 N	713	-0-	-427	-0-	713	2		N	-0-				-0-
10		961 N	851	-0-	-110	-0-	851	2		N	-0-				-0-
11		1020 N	762	-0-	-258	-0-	762	2		N	-0-				-0-
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,590				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1979	-0-	1979	7015	1979	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1459	-0-	-1341	5674	1459	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2142	-0-	-958	4716	2142	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1835	-0-	-1165	3551	1835	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	2058	-0-	-1042	2509	2058	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	2423	-0-	-577	1932	2423	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	2940	-0-	-160	1772	2940	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	2562	-0-	-538	1234	2562	2			N	-0-			-0-
09		3000 N	2245	-0-	-755	479	2245	2			N	-0-			-0-
10		2604 N	1889	-0-	-715	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
11		2490 N	1850	-0-	-640	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
12		2325 N	2162	-0-	-163	-0-	2162	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

01		0	1835	-0-	1835	5940	1835	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2105	-0-	-695	5245	2105	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1924	-0-	-1176	4069	1924	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1962	-0-	-1038	3031	1962	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1948	-0-	-1152	1879	1948	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1554	-0-	-1446	433	1554	2			N	-0-			-0-
07		2301 N	1868	-0-	-433	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
08		1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
10		1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
11		1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
12		1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

01		0	1288	-0-	1288	5529	1288	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	548	-0-	-2252	3277	548	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1196	-0-	-1904	1373	1196	2			N	-0-			-0-
04		2945 N	1572	-0-	-1373	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
06		1170 N	890	-0-	-280	-0-	890	2			N	-0-			-0-
07		1612 N	873	-0-	-739	-0-	873	2			N	-0-			-0-
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
11		1800 N	983	-0-	-817	-0-	983	2			N	-0-			-0-
12		1922 N	1492	-0-	-430	-0-	1492	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ROUSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233321	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10719 - 11406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	755	-0-	755	3231	755 2	N	-0-		138
02		2800 N	669	-0-	-2131	1100	669 2	N	-0-		138
03		1823 N	723	-0-	-1100	-0-	723 2	N	-0-		138
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		138
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		138
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		138
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-		138
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		138
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		138
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		138
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		138
12		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2	N	-0-		138
TOTAL GAS PROD:			8,104								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233328	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12802	PERF.11331 - 12510
01		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 2	N	-0-		-0-
02		5096 X	654	-0-	-4442	-0-	654 2	N	-0-		-0-
03		5642 X	2080	-0-	-3562	-0-	2080 2	N	-0-		-0-
04		5730 X	2689	-0-	-3041	-0-	2689 2	N	-0-		-0-
05		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548 2	N	-0-		-0-
06		5730 X	5073	-0-	-657	-0-	5073 2	N	-0-		-0-
07		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 2	N	-0-		-0-
08		7099 X	1921	-0-	-5178	-0-	1921 2	N	-0-		-0-
09		6870 X	2216	-0-	-4654	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
10		7099 X	6468	-0-	-631	-0-	6468 2	N	-0-		-0-
11		5070 X	4586	-0-	-484	-0-	4586 2	N	-0-		-0-
12		5115 X	3063	-0-	-2052	-0-	3063 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,309								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233358	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12288	PERF.11673 - 12140
01		0	3881	-0-	3881	13038	3881 2	N	-0-		-0-
02		15922 X	2884	-0-	-13038	-0-	2884 2	N	-0-		-0-
03		3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3117 2	N	-0-		-0-
04		3690 X	3249	-0-	-441	-0-	3249 2	N	-0-		-0-
05		3813 X	3107	-0-	-706	-0-	3107 2	N	-0-		-0-
06		3690 X	2628	-0-	-1062	-0-	2628 2	N	-0-		-0-
07		3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763 2	N	-0-		-0-
08		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2	N	-0-		-0-
09		3240 X	2870	-0-	-370	-0-	2870 2	N	-0-		-0-
10		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2	N	-0-		-0-
11		3360 X	2474	-0-	-886	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
12		3472 X	3441	-0-	-31	-0-	3441 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,033								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	233360	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12600 - 15104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
02		8 N	5	-0-	-3		5 2		N	-0-		-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3				N	-0-		-0-
04		7 N	7	-0-	-0-		7 2		N	-0-		-0-
05		1195 N	1195	-0-	-0-		1195 2		N	-0-		-0-
06		853 N	853	-0-	-0-		853 2		N	-0-		-0-
07		1265 N	1265	-0-	-0-		1265 2		N	-0-		-0-
08		146 N	146	-0-	-0-		146 2		N	-0-		-0-
09		607 N	607	-0-	-0-		607 2		N	-0-		-0-
10		87 N	87	-0-	-0-		87 2		N	-0-		-0-
11		174 N	174	-0-	-0-		174 2		N	-0-		-0-
12		246 N	246	-0-	-0-		246 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,585				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COOPER		WELL #:		6	RRCID ->	233486	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11214 - 12269	
01		4526 X	4211	-0-	-315		4211 2		N	-0-		-0-
02		4160 X	4160	-0-	-0-		4160 2		N	-0-		-0-
03		4870 X	4870	-0-	-0-		4870 2		N	-0-		-0-
04		4080 X	2628	-0-	-1452		2628 2		N	-0-		-0-
05		4721 X	4721	-0-	-0-		4721 2		N	-0-		-0-
06		4710 X	3967	-0-	-743		3967 2		N	-0-		-0-
07		4867 X	4224	-0-	-643		4224 2		N	-0-		-0-
08		4867 X	3997	-0-	-870		3997 2		N	-0-		-0-
09		4560 X	3871	-0-	-689		3871 2		N	-0-		-0-
10		4712 X	3406	-0-	-1306		3406 2		N	-0-		-0-
11		4080 X	3216	-0-	-864		3216 2		N	-0-		-0-
12		4216 X	3473	-0-	-743		3473 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,744				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	233490	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11554 - 11980	
01		0	1187	-0-	1187	5741	1187 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	968	-0-	-1832	3909	968 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	917	-0-	-2183	1726	917 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1670	-0-	-1330	396	1670 2		N	-0-		-0-
05		1764 N	1368	-0-	-396	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
08		1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
12		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,787				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	233491	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11310	- 11740		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	1732	-0-	1732	5788	1732	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1243	-0-	-1557	4231	1243	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	999	-0-	-2101	2130	999	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1270	-0-	-1730	400	1270	2		N	-0-			-0-
05		2315 N	1915	-0-	-400	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
06		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1620	-0-	-302	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
09		1680 N	674	-0-	-1006	-0-	674	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-1581			N	-0-			-0-
11		1560 N	79	-0-	-1481	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233528	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12958	PERF.11462	- 11905		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	233531	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11229	- 12408		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	819	-0-	819	3564	819	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	697	-0-	-2103	1461	697	2		N	-0-			-0-
03		1933 N	472	-0-	-1461	-0-	472	2		N	-0-			-0-
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
07		868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2		N	-0-			-0-
08		837 N	449	-0-	-388	-0-	449	2		N	-0-			-0-
09		840 N	724	-0-	-116	-0-	724	2		N	-0-			-0-
10		837 N	502	-0-	-335	-0-	502	2		N	-0-			-0-
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
12		744 N	620	-0-	-124	-0-	620	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233702	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	12726	PERF.11400 - 12560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1381	-0-	1381	5690	1381	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1035	-0-	-1765	3925	1035	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1082	-0-	-2018	1907	1082	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1136	-0-	-1864	43	1136	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	964	-0-	-86	-0-	964	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	217	-0-	-1193	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	233703	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11600 - 11964		
01	0	319	-0-	319	1190	319	2		N	-0-			-0-
02	1448 N	258	-0-	-1190	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	310 N	140	-0-	-170	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	330 N	107	-0-	-223	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #:		9	RRCID ->	233704	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11072 - 12205		
01	0	2614	-0-	2614	8262	2614	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1726	-0-	-1074	7188	1726	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1783	-0-	-1317	5871	1783	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2271	-0-	-729	5142	2271	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2507	-0-	-593	4549	2507	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1712	-0-	-1288	3261	1712	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2682	-0-	-418	2843	2682	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2584	-0-	-516	2327	2584	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2224	-0-	-776	1551	2224	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2343	-0-	-757	794	2343	2		N	-0-			-0-
11	2915 N	2121	-0-	-794	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	8958	-0-	8958	8958	8958	2	N	-0-			-0-
02	16722 X	7764	-0-	-8958	-0-	7764	2	N	-0-			-0-
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-			-0-
04	2280 X	1692	-0-	-588	-0-	1692	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
07	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2	N	-0-			-0-
08	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2	N	-0-			-0-
09	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2	N	-0-			-0-
10	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2	N	-0-			-0-
11	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2	N	-0-			-0-
12	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

01	0	2696	-0-	2696	10063	2696	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2466	-0-	-334	9729	2466	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1838	-0-	-1262	8467	1838	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2701	-0-	-299	8168	2701	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2127	-0-	-973	7195	2127	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2889	-0-	-111	7084	2889	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3497	-0-	397	7481	3497	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2915	-0-	-185	7296	2915	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2908	-0-	-92	7204	2908	2	N	-0-			-0-
10	10076 X	2872	-0-	-7204	-0-	2872	2	N	-0-			-0-
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-			-0-
12	2542 X	2083	-0-	-459	-0-	2083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

01	0	734	-0-	734	2756	734	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	654	-0-	-2146	610	654	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	568	-0-	-610	-0-	568	2	N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			-0-
07	806 N	529	-0-	-277	-0-	529	2	N	-0-			-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	931	-0-	-449	-0-	931	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1029	-0-	-397	-0-	1029	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3271	-0-	3271		13132	3271 2	N	-0-		-0-
02		16096 X	2964	-0-	-13132		-0-	2964 2	N	-0-		-0-
03		3410 X	3334	-0-	-76		-0-	3334 2	N	-0-		-0-
04		3210 X	3080	-0-	-130		-0-	3080 2	N	-0-		-0-
05		3286 X	3043	-0-	-243		-0-	3043 2	N	-0-		-0-
06		3240 X	2575	-0-	-665		-0-	2575 2	N	-0-		-0-
07		3348 X	3190	-0-	-158		-0-	3190 2	N	-0-		-0-
08		3348 X	3083	-0-	-265		-0-	3083 2	N	-0-		-0-
09		3090 X	2885	-0-	-205		-0-	2885 2	N	-0-		-0-
10		3193 X	2747	-0-	-446		-0-	2747 2	N	-0-		-0-
11		3090 X	2545	-0-	-545		-0-	2545 2	N	-0-		-0-
12		3193 X	2441	-0-	-752		-0-	2441 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,158				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

01		0	1323	-0-	1323		1323	1323 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1772	-0-	-1028		295	1772 2	N	-0-		-0-
03		2255 N	1960	-0-	-295		-0-	1960 2	N	-0-		-0-
04		1290 N	916	-0-	-374		-0-	916 2	N	-0-		-0-
05		1395 N	1302	-0-	-93		-0-	1302 2	N	-0-		-0-
06		1350 N	921	-0-	-429		-0-	921 2	N	-0-		-0-
07		961 N	929	-0-	-32		-0-	929 2	N	-0-		-0-
08		1302 N	861	-0-	-441		-0-	861 2	N	-0-		-0-
09		1136 N	1136	-0-	-0-		-0-	1136 2	N	-0-		-0-
10		1226 N	1226	-0-	-0-		-0-	1226 2	N	-0-		-0-
11		1704 N	1704	-0-	-0-		-0-	1704 2	N	-0-		-0-
12		1507 N	1507	-0-	-0-		-0-	1507 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,557				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

01		0	1619	-0-	1619		6318	1619 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1319	-0-	-1481		4837	1319 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1339	-0-	-1761		3076	1339 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1303	-0-	-1697		1379	1303 2	N	-0-		-0-
05		2694 N	1315	-0-	-1379		-0-	1315 2	N	-0-		-0-
06		1290 N	1140	-0-	-150		-0-	1140 2	N	-0-		-0-
07		1333 N	920	-0-	-413		-0-	920 2	N	-0-		-0-
08		1302 N	793	-0-	-509		-0-	793 2	N	-0-		-0-
09		1297 N	1297	-0-	-0-		-0-	1297 2	N	-0-		-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-		-0-	1367 2	N	-0-		-0-
11		1389 N	1389	-0-	-0-		-0-	1389 2	N	-0-		-0-
12		1505 N	1505	-0-	-0-		-0-	1505 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1521	-0-	1521	5273	1521	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1104	-0-	-1696	3577	1104	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	416	-0-	-2684	893	416	2		N	-0-			-0-
04		1470 N	519	-0-	-951	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1034	-0-	-256	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1023	-0-	-279	-0-	1023	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

01		2263 X	274	-0-	-1989	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02		1820 N	1340	-0-	-480	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	314	-0-	-1174	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06		1560 N	74	-0-	-1486	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07		961 N	346	-0-	-615	-0-	346	2		N	-0-			-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

01		0	1404	-0-	1404	5720	1404	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	960	-0-	-1840	3880	960	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1715	-0-	-1385	2495	1715	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	650	-0-	-2350	145	650	2		N	-0-			-0-
05		1054 N	668	-0-	-386	-0-	668	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	460	-0-	-1190	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
08		682 N	531	-0-	-151	-0-	531	2		N	-0-			-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
10		713 N	456	-0-	-257	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11		510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12		589 N	409	-0-	-180	-0-	409	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HAM GAS UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	234866	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12700 - 14250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	595	-0-	595	1916	595 2	N	-0-		-0-
02		2309 N	393	-0-	-1916	-0-	393 2	N	-0-		-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		-0-
04		570 N	373	-0-	-197	-0-	373 2	N	-0-		-0-
05		434 N	346	-0-	-88	-0-	346 2	N	-0-		-0-
06		780 N	404	-0-	-376	-0-	404 2	N	-0-		-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2	N	-0-		-0-
10		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2	N	-0-		-0-
11		600 N	470	-0-	-130	-0-	470 2	N	-0-		-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,625								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	235613	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11526 - 11979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	671	-0-	671	6778	671 2	N	-0-		-0-
02		6816 X	38	-0-	-6778	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03		2418 X	1769	-0-	-649	-0-	1769 2	N	-0-		-0-
04		2340 X	933	-0-	-1407	-0-	933 2	N	-0-		-0-
05		2418 X	1735	-0-	-683	-0-	1735 2	N	-0-		-0-
06		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-		-0-
07		1767 X	1510	-0-	-257	-0-	1510 2	N	-0-		-0-
08		1767 X	481	-0-	-1286	-0-	481 2	N	-0-		-0-
09		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2	N	-0-		-0-
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2	N	-0-		-0-
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-		-0-
12		2356 N	2011	-0-	-345	-0-	2011 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,391								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	235616	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12544	PERF.11201 - 12339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	977	-0-	977	4451	977 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	905	-0-	-1895	2556	905 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	953	-0-	-2147	409	953 2	N	-0-		-0-
04		1221 N	812	-0-	-409	-0-	812 2	N	-0-		-0-
05		992 N	745	-0-	-247	-0-	745 2	N	-0-		-0-
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,233								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
07		217 N	143	-0-	-74	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
03		806 N	751	-0-	-55	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	715	-0-	-365	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
06		720 N	494	-0-	-226	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
07		744 N	524	-0-	-220	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
08		961 N	558	-0-	-403	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
10		527 N	489	-0-	-38	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	615	-0-	615	2310	615	2		N	-0-			-0-
02		2318 N	8	-0-	-2310	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03		806 N	573	-0-	-233	-0-	573	2		N	-0-			-0-
04		600 N	238	-0-	-362	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06		540 N	178	-0-	-362	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10		217 N	87	-0-	-130	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3088	-0-	3088	6643	3088	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	3194	-0-	394	7037	3194	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3119	-0-	19	7056	3119	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3671	-0-	671	7727	3671	2		N	-0-			-0-
05		10148 X	2421	-0-	-7727	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
06		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2		N	-0-			-0-
08		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-			-0-
09		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
10		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2		N	-0-			-0-
11		2010 X	1580	-0-	-430	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
12		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
05		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-			-0-
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1364	-0-	1364		4668	1364 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	622	-0-	-2178		2490	622 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1885	-0-	-1215		1275	1885 2		N	-0-			-0-
04		2609 N	1334	-0-	-1275		-0-	1334 2		N	-0-			-0-
05		947 N	947	-0-	-0-		-0-	947 2		N	-0-			-0-
06		1405 N	1405	-0-	-0-		-0-	1405 2		N	-0-			-0-
07		872 N	872	-0-	-0-		-0-	872 2		N	-0-			-0-
08		1199 N	1199	-0-	-0-		-0-	1199 2		N	-0-			-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-		-0-	1000 2		N	-0-			-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0-		-0-	1297 2		N	-0-			-0-
11		1157 N	1157	-0-	-0-		-0-	1157 2		N	-0-			-0-
12		1422 N	1422	-0-	-0-		-0-	1422 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

01		0	2501	-0-	2501		10058	2501 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2378	-0-	-422		9636	2378 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2602	-0-	-498		9138	2602 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2517	-0-	-483		8655	2517 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2467	-0-	-633		8022	2467 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1549	-0-	-1451		6571	1549 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2109	-0-	-991		5580	2109 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1823	-0-	-1277		4303	1823 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2677	-0-	-323		3980	2677 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2490	-0-	-610		3370	2490 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2810	-0-	-190		3180	2810 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3013	-0-	-87		3093	3013 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

01		2944 X	2944	-0-	-0-		-0-	2944 2		N	-0-			-0-
02		2632 X	2558	-0-	-74		-0-	2558 2		N	-0-			-0-
03		2914 X	2803	-0-	-111		-0-	2803 2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2161	-0-	-689		-0-	2161 2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2159	-0-	-786		-0-	2159 2		N	-0-			-0-
06		2850 X	1507	-0-	-1343		-0-	1507 2		N	-0-			-0-
07		2821 X	1447	-0-	-1374		-0-	1447 2		N	-0-			-0-
08		2790 X	1028	-0-	-1762		-0-	1028 2		N	-0-			-0-
09		2160 X	1162	-0-	-998		-0-	1162 2		N	-0-			-0-
10		2170 X	1430	-0-	-740		-0-	1430 2		N	-0-			-0-
11		1500 X	1125	-0-	-375		-0-	1125 2		N	-0-			-0-
12		1457 X	1374	-0-	-83		-0-	1374 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	39	-0-	39	227	39	2		N	-0-			-0-
02		282 N	55	-0-	-227	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

01		0	2146	-0-	2146	7433	2146	2		N	-0-			-0-
02		9440 X	2007	-0-	-7433	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
03		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
04		2070 X	2060	-0-	-10	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
05		2232 X	2039	-0-	-193	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
06		2280 X	2100	-0-	-180	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
07		2356 X	1430	-0-	-926	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
08		2356 X	2090	-0-	-266	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
09		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
10		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
11		2100 X	935	-0-	-1165	-0-	935	2		N	-0-			-0-
12		3596 X	653	-0-	-2943	-0-	653	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

01		0	4232	-0-	4232	14083	4232	2		N	-0-			-0-
02		16245 X	2162	-0-	-14083	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
03		4216 X	3422	-0-	-794	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
04		4080 X	3305	-0-	-775	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	3628	-0-	-588	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	3308	-0-	-772	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
07		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
08		3627 X	3626	-0-	-1	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
09		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3689 X	3608	-0-	-81	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
11		3570 X	3204	-0-	-366	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
12		3689 X	2712	-0-	-977	-0-	2712	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1172	-0-	1172	4178	1172	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1042	-0-	-1758	2420	1042	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1070	-0-	-2030	390	1070	2		N	-0-			-0-
04		1399 N	1009	-0-	-390	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
06		1050 N	998	-0-	-52	-0-	998	2		N	-0-			-0-
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	974	-0-	-136	-0-	974	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	916	-0-	-231	-0-	916	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

01		0	569	-0-	569	2880	569	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	347	-0-	-2453	427	347	2		N	-0-			-0-
03		876 N	449	-0-	-427	-0-	449	2		N	-0-			-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	856	-0-	-229	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11		840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2		N	-0-			-0-
12		868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

01		2666 X	1260	-0-	-1406	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
02		2184 X	2055	-0-	-129	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
03		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
04		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
05		2263 X	1586	-0-	-677	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
06		2910 X	1473	-0-	-1437	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
07		3007 X	1523	-0-	-1484	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
08		3007 X	1739	-0-	-1268	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
09		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
10		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
11		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
12		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	40	-0-	40	547	40	2		N	-0-			-0-
02		788 N	241	-0-	-547	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05		248 N	63	-0-	-185	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06		180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07		124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

01		0	2315	-0-	2315	9679	2315	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2276	-0-	-524	9155	2276	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2545	-0-	-555	8600	2545	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2329	-0-	-671	7929	2329	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2335	-0-	-765	7164	2335	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1866	-0-	-1134	6030	1866	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1478	-0-	-1622	4408	1478	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3131	-0-	31	4439	3131	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2653	-0-	-347	4092	2653	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2582	-0-	-518	3574	2582	2		N	-0-			-0-
11		5709 X	2135	-0-	-3574	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	2520	-0-	-549	-0-	2520	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

01		0	1046	-0-	1046	4596	1046	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1168	-0-	-1632	2964	1168	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1157	-0-	-1943	1021	1157	2		N	-0-			-0-
04		2526 N	1505	-0-	-1021	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1290	-0-	-260	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
12		1829 N	1649	-0-	-180	-0-	1649	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	967	-0-	967	3769	967	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	821	-0-	-1979	1790	821	2		N	-0-			-0-
03		2698 N	908	-0-	-1790	-0-	908	2		N	-0-			-0-
04		930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2		N	-0-			-0-
05		899 N	854	-0-	-45	-0-	854	2		N	-0-			-0-
06		870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2		N	-0-			-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
10		868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2		N	-0-			-0-
11		870 N	862	-0-	-8	-0-	862	2		N	-0-			-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	618	-0-	618	3001	618	2		N	-0-			114
02		2800 N	754	-0-	-2046	955	754	2		N	-0-			114
03		1612 N	657	-0-	-955	-0-	657	2		N	-0-			114
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			114
05		837 N	533	-0-	-304	-0-	533	2		N	-0-			114
06		630 N	486	-0-	-144	-0-	486	2		N	-0-			114
07		1116 N	435	-0-	-681	-0-	435	2		N	-0-			114
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			114
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			114
10		434 N	145	-0-	-289	-0-	145	2		N	-0-			114
11		630 N	501	-0-	-129	-0-	501	2		N	-0-			114
12		589 N	216	-0-	-373	-0-	216	2		N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2366	-0-	2366	9600	2366	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2058	-0-	-742	8858	2058	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2192	-0-	-908	7950	2192	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2126	-0-	-874	7076	2126	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2131	-0-	-969	6107	2131	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2097	-0-	-903	5204	2097	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2257	-0-	-843	4361	2257	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1657	-0-	-1443	2918	1657	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	1251	-0-	-1749	1169	1251	2		N	-0-			-0-
10		2528 N	1359	-0-	-1169	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1040	-0-	-550	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	469	-0-	-833	-0-	469	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3088	-0-	3088	14374	3088	2		N	-0-			-0-
02		16229 X	1855	-0-	-14374	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
03		4123 X	2313	-0-	-1810	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
04		3720 X	2613	-0-	-1107	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
05		3441 X	3014	-0-	-427	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
06		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
07		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
08		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
09		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
10		4681 X	4106	-0-	-575	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
11		4530 X	3639	-0-	-891	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
12		4681 X	3450	-0-	-1231	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,157											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

01		0	2324	-0-	2324	8954	2324	2		N	-0-			-0-
02		10681 X	1727	-0-	-8954	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
03		2697 X	2445	-0-	-252	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
04		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
05		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
06		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
07		3658 X	1243	-0-	-2415	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3570	-0-	-88	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
09		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
10		3503 X	3361	-0-	-142	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
11		3450 X	3231	-0-	-219	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
12		3658 X	2608	-0-	-1050	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,988											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

01		0	1714	-0-	1714	8414	1714	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1780	-0-	-1020	7394	1780	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1634	-0-	-1466	5928	1634	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1208	-0-	-1792	4136	1208	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1502	-0-	-1598	2538	1502	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1604	-0-	-1396	1142	1604	2		N	-0-			-0-
07		2432 N	1290	-0-	-1142	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1299	-0-	-189	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
09		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
10		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
11		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
12		2604 N	2480	-0-	-124	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,938											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BONNER, J.		WELL #:		10	RRCID ->	241720	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11632	- 11992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	1444	-0-	1444	6707	1444 2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	1619	-0-	-1181	5526	1619 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1934	-0-	-1166	4360	1934 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1780	-0-	-1220	3140	1780 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	2720	-0-	-380	2760	2720 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1985	-0-	-1015	1745	1985 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	2700	-0-	-400	1345	2700 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	1938	-0-	-1162	183	1938 2		Y	-0-		-0-
09		2550 N	2367	-0-	-183	-0-	2367 2		Y	-0-		-0-
10		2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2086 2		Y	-0-		-0-
11		1890 N	1486	-0-	-404	-0-	1486 2		Y	-0-		-0-
12		2201 N	1824	-0-	-377	-0-	1824 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	241773	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11351	- 12612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	3312	-0-	3312	11517	3312 2		N	-0-		-0-
02		13290 X	1773	-0-	-11517	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		N	-0-		-0-
04		3210 X	2964	-0-	-246	-0-	2964 2		N	-0-		-0-
05		3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
06		3330 X	2950	-0-	-380	-0-	2950 2		N	-0-		-0-
07		3441 X	2815	-0-	-626	-0-	2815 2		N	-0-		-0-
08		3441 X	3060	-0-	-381	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
09		3090 X	1952	-0-	-1138	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
10		3193 X	1507	-0-	-1686	-0-	1507 2		N	-0-		-0-
11		2970 X	2748	-0-	-222	-0-	2748 2		N	-0-		-0-
12		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,866			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAM GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	241778	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11206	- 12371
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	45	-0-	45	1347	45 2		N	-0-		7
02		1380 N	33	-0-	-1347	-0-	33 2		N	-0-		7
03		124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-		7
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		7
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		7
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		7
07		124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2		N	-0-		7
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		7
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		7
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		7
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		N	-0-		7
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			870			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1724	-0-	1724	7799	1724	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1538	-0-	-1262	6537	1538	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1775	-0-	-1325	5212	1775	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1478	-0-	-1522	3690	1478	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2006	-0-	-1094	2596	2006	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1731	-0-	-1269	1327	1731	2		N	-0-			-0-
07	2970 N	1643	-0-	-1327	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1990	-0-	-110	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1680	-0-	-273	-0-	1680	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1974	-0-	1974	7932	1974	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1906	-0-	-894	7038	1906	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1358	-0-	-1742	5296	1358	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	127	-0-	-2873	2423	127	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1627	-0-	-1473	950	1627	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2504	-0-	-496	454	2504	2		N	-0-			-0-
07	2826 N	2372	-0-	-454	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
08	1612 N	765	-0-	-847	-0-	765	2		N	-0-			-0-
09	2490 N	2044	-0-	-446	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
10	2387 N	1313	-0-	-1074	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	96	-0-	96	599	96	2		N	-0-			-0-
02	631 N	32	-0-	-599	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	408	-0-	408	2086	408	2				N	-0-				-0-
02		2112 N	26	-0-	-2086	-0-	26	2				N	-0-				-0-
03		465 N	79	-0-	-386	-0-	79	2				N	-0-				-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-				-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-				-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-				-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-				-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-				-0-
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2				N	-0-				-0-
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2				N	-0-				-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2				N	-0-				-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

01		0	1680	-0-	1680	7935	1680	2				N	-0-				-0-
02		9792 X	1857	-0-	-7935	-0-	1857	2				N	-0-				-0-
03		2635 X	2324	-0-	-311	-0-	2324	2				N	-0-				-0-
04		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2				N	-0-				-0-
05		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2				N	-0-				-0-
06		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2				N	-0-				-0-
07		3100 X	2820	-0-	-280	-0-	2820	2				N	-0-				-0-
08		4092 X	2838	-0-	-1254	-0-	2838	2				N	-0-				-0-
09		3960 X	2628	-0-	-1332	-0-	2628	2				N	-0-				-0-
10		4092 X	1251	-0-	-2841	-0-	1251	2				N	-0-				-0-
11		2760 X	979	-0-	-1781	-0-	979	2				N	-0-				-0-
12		2852 X	939	-0-	-1913	-0-	939	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

01		0	1287	-0-	1287	5272	1287	2				N	-0-				-0-
02		2800 N	1235	-0-	-1565	3707	1235	2				N	-0-				-0-
03		3100 N	1255	-0-	-1845	1862	1255	2				N	-0-				-0-
04		3000 N	1501	-0-	-1499	363	1501	2				N	-0-				-0-
05		1765 N	1402	-0-	-363	-0-	1402	2				N	-0-				-0-
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2				N	-0-				-0-
07		1550 N	1284	-0-	-266	-0-	1284	2				N	-0-				-0-
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2				N	-0-				-0-
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2				N	-0-				-0-
10		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2				N	-0-				-0-
11		1680 N	1081	-0-	-599	-0-	1081	2				N	-0-				-0-
12		1550 N	942	-0-	-608	-0-	942	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2683	-0-	2683	8785	2683	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2178	-0-	-622	8163	2178	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2440	-0-	-660	7503	2440	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2267	-0-	-733	6770	2267	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1661	-0-	-1439	5331	1661	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1477	-0-	-1523	3808	1477	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2134	-0-	-966	2842	2134	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	796	-0-	-2304	538	796	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2906	-0-	-94	444	2906	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3137	-0-	37	481	3137	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2898	-0-	-102	379	2898	2		N	-0-			-0-
12		3016 N	2637	-0-	-379	-0-	2637	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

01		0	2393	-0-	2393	12175	2393	2		N	-0-			-0-
02		15505 X	3330	-0-	-12175	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
03		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
05		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
06		1470 X	1105	-0-	-365	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
07		1519 X	874	-0-	-645	-0-	874	2		N	-0-			-0-
08		1519 X	967	-0-	-552	-0-	967	2		N	-0-			-0-
09		1470 X	846	-0-	-624	-0-	846	2		N	-0-			-0-
10		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
11		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
12		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

01		0	1182	-0-	1182	6095	1182	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2805	-0-	5	6100	2805	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2270	-0-	-830	5270	2270	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3221	-0-	221	5491	3221	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3221	-0-	121	5612	3221	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2791	-0-	-209	5403	2791	2		N	-0-			-0-
07		8271 X	2868	-0-	-5403	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
08		3007 X	850	-0-	-2157	-0-	850	2		N	-0-			-0-
09		2910 X	2378	-0-	-532	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
10		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2		N	-0-			-0-
11		2790 X	2396	-0-	-394	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
12		2883 X	1469	-0-	-1414	-0-	1469	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	243006	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	10053	-	11478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0	1065	-0-	1065	4123	31 1	1034 2	N	-0-				-0-
02		2800 N	1571	-0-	-1229	2894	46 1	1525 2	N	-0-				-0-
03		3100 N	1844	-0-	-1256	1638	54 1	1790 2	N	-0-				-0-
04		3000 N	1557	-0-	-1443	195	45 1	1512 2	N	-0-				-0-
05		1243 N	1048	-0-	-195	-0-	31 1	1017 2	N	-0-				-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	40 1	1320 2	N	-0-				-0-
07		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	30 1	1000 2	N	-0-				-0-
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	38 1	1269 2	N	-0-				-0-
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	39 1	1305 2	N	-0-				-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	42 1	1402 2	N	-0-				-0-
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	42 1	1410 2	N	-0-				-0-
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	58 1	1931 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	243533	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11390	-	12514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0	2100	-0-	2100	8864	2100 2		N	-0-				-0-
02		2800 N	2192	-0-	-608	8256	2192 2		N	-0-				-0-
03		3100 N	1753	-0-	-1347	6909	1753 2		N	-0-				-0-
04		3000 N	2990	-0-	-10	6899	2990 2		N	-0-				-0-
05		3100 N	2765	-0-	-335	6564	2765 2		N	-0-				-0-
06		3000 N	1049	-0-	-1951	4613	1049 2		N	-0-				-0-
07		3100 N	1898	-0-	-1202	3411	1898 2		N	-0-				-0-
08		3100 N	2292	-0-	-808	2603	2292 2		N	-0-				-0-
09		3000 N	1708	-0-	-1292	1311	1708 2		N	-0-				-0-
10		3100 N	2706	-0-	-394	917	2706 2		N	-0-				-0-
11		3000 N	2355	-0-	-645	272	2355 2		N	-0-				-0-
12		3092 N	2820	-0-	-272	-0-	2820 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	243542	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11148	-	11380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0	493	-0-	493	7873	493 2		N	-0-				-0-
02		2800 N	2374	-0-	-426	7447	2374 2		N	-0-				-0-
03		3100 N	462	-0-	-2638	4809	462 2		N	-0-				-0-
04		3000 N	1292	-0-	-1708	3101	1292 2		N	-0-				-0-
05		3100 N	2045	-0-	-1055	2046	2045 2		N	-0-				-0-
06		2300 N	254	-0-	-2046	-0-	254 2		N	-0-				-0-
07		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		N	-0-				-0-
08		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		N	-0-				-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-				-0-
10		2914 N	269	-0-	-2645	-0-	269 2		N	-0-				-0-
11		2820 N	180	-0-	-2640	-0-	180 2		N	-0-				-0-
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1136	-0-	1136	4458	1136	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1055	-0-	-1745	2713	1055	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1209	-0-	-1891	822	1209	2		N	-0-			-0-
04		1906 N	1084	-0-	-822	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
08		1178 N	690	-0-	-488	-0-	690	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	580	-0-	-500	-0-	580	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	593	-0-	-616	-0-	593	2		N	-0-			-0-
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	825	-0-	825	3580	825	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	654	-0-	-2146	1434	654	2		N	-0-			-0-
03		2214 N	780	-0-	-1434	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04		810 N	743	-0-	-67	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
06		750 N	507	-0-	-243	-0-	507	2		N	-0-			-0-
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
08		775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-			-0-
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
10		806 N	693	-0-	-113	-0-	693	2		N	-0-			-0-
11		750 N	592	-0-	-158	-0-	592	2		N	-0-			-0-
12		713 N	331	-0-	-382	-0-	331	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	121	-0-	121	550	121	2		N	-0-			-0-
02		779 N	229	-0-	-550	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03		155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05		217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	37	-0-	37	235	37	2		N	-0-			-0-
02		355 N	120	-0-	-235	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			949											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

01		0	1117	-0-	1117	4437	1117	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	913	-0-	-1887	2550	913	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1103	-0-	-1997	553	1103	2		N	-0-			-0-
04		1716 N	1163	-0-	-553	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
05		1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1032	-0-	-288	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
10		1457 N	1059	-0-	-398	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,639											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

01		0	3239	-0-	3239	13824	3239	2		N	-0-			-0-
02		16251 X	2427	-0-	-13824	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
03		3782 X	2689	-0-	-1093	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
04		3480 X	2469	-0-	-1011	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
05		3596 X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
06		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
07		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
08		3379 X	2708	-0-	-671	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
09		3270 X	2553	-0-	-717	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
10		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
11		3210 X	2271	-0-	-939	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
12		3317 X	3294	-0-	-23	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,409											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	507	-0-	507	1609	507	2		N	-0-			-0-
02	2236 N	627	-0-	-1609	-0-	627	2		N	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
07	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	2		N	-0-			-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508					
01	0	106	-0-	106	304	106	2		N	-0-			-0-
02	304 N	-0-	-0-	-304	-0-				N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068					
01	0	3528	-0-	3528	14288	3528	2		N	-0-			-0-
02	17677 X	3389	-0-	-14288	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3627	-0-	-155	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3368	-0-	-292	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	3482	-0-	-300	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3155	-0-	-475	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3561	-0-	-190	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3288	-0-	-339	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
09	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
10	3565 X	3491	-0-	-74	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3281	-0-	-169	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	244666	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	12388	PERF.11052 - 12246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2547	-0-	2547	9846	2547 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2497	-0-	-303	9543	2497 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2499	-0-	-601	8942	2499 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2073	-0-	-927	8015	2073 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1613	-0-	-1487	6528	1613 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1322	-0-	-1678	4850	1322 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1453	-0-	-1647	3203	1453 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	1253	-0-	-1847	1356	1253 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	1872	-0-	-1128	228	1872 2	N	-0-		-0-
10		1840 N	1612	-0-	-228	-0-	1612 2	N	-0-		-0-
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1433	-0-	-489	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,529								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244680	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11489 - 11960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1574	-0-	1574	9060	1574 2	N	-0-		-0-
02		11550 X	2490	-0-	-9060	-0-	2490 2	N	-0-		-0-
03		2821 X	2346	-0-	-475	-0-	2346 2	N	-0-		-0-
04		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2	N	-0-		-0-
05		2759 X	1196	-0-	-1563	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
06		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2	N	-0-		-0-
07		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2	N	-0-		-0-
08		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2	N	-0-		-0-
09		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2	N	-0-		-0-
10		3565 X	2943	-0-	-622	-0-	2943 2	N	-0-		-0-
11		3450 X	2772	-0-	-678	-0-	2772 2	N	-0-		-0-
12		3565 X	2846	-0-	-719	-0-	2846 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,258								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	244681	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11392 - 12639
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1	-0-	1	3296	1 2	N	-0-		-0-
02		3296 X	-0-	-0-	-3296	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	N	-0-		-0-
04		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2	N	-0-		-0-
05		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2	N	-0-		-0-
06		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	N	-0-		-0-
07		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2	N	-0-		-0-
08		3348 X	1620	-0-	-1728	-0-	1620 2	N	-0-		-0-
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2	N	-0-		-0-
11		3240 X	3235	-0-	-5	-0-	3235 2	N	-0-		-0-
12		3348 X	3330	-0-	-18	-0-	3330 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,557								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	6003	-0-	6003	24774	6003	2		N	-0-			-0-
02	30373 X	5599	-0-	-24774	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2		N	-0-			-0-
04	6210 X	4923	-0-	-1287	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
05	6355 X	5359	-0-	-996	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
06	6270 X	4830	-0-	-1440	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
07	6479 X	4109	-0-	-2370	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
08	6479 X	3689	-0-	-2790	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
09	5190 X	3661	-0-	-1529	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
10	5363 X	3457	-0-	-1906	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
11	4830 X	2937	-0-	-1893	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3447	-0-	-676	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2876	-0-	2876	11461	2876	2		N	-0-			-0-
02	13694 X	2233	-0-	-11461	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
03	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
04	2100 X	1671	-0-	-429	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
09	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
11	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2274	-0-	2274	8600	2274	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1948	-0-	-852	7748	1948	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2012	-0-	-1088	6660	2012	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1756	-0-	-1244	5416	1756	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2211	-0-	-889	4527	2211	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2381	-0-	-619	3908	2381	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2629	-0-	-471	3437	2629	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1970	-0-	-1130	2307	1970	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	1763	-0-	-1237	1070	1763	2		N	-0-			-0-
10	2635 N	985	-0-	-1650	-0-	985	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HAM GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	244960	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 8587 - 11280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	4287	-0-	4287	17568	4287 2	N	-0-	-0-	
02		21953 X	4385	-0-	-17568	-0-	4385 2	N	-0-	-0-	
03		4743 X	4413	-0-	-330	-0-	4413 2	N	-0-	-0-	
04		4440 X	4298	-0-	-142	-0-	4298 2	N	-0-	-0-	
05		4867 X	4517	-0-	-350	-0-	4517 2	N	-0-	-0-	
06		4710 X	4107	-0-	-603	-0-	4107 2	N	-0-	-0-	
07		4867 X	4239	-0-	-628	-0-	4239 2	N	-0-	-0-	
08		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2	N	-0-	-0-	
09		4380 X	4133	-0-	-247	-0-	4133 2	N	-0-	-0-	
10		4526 X	4336	-0-	-190	-0-	4336 2	N	-0-	-0-	
11		4860 X	3975	-0-	-885	-0-	3975 2	N	-0-	-0-	
12		5022 X	4108	-0-	-914	-0-	4108 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			51,828							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HUGH REED "A"		WELL #:		2	RRCID ->	245007	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	12688	PERF. 11377 - 12526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	54	-0-	54	309	54 2	N	-0-	-0-	
02		368 N	59	-0-	-309	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
03		124 N	24	-0-	-100	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-	-0-	
07		93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-	
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-	
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			841							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	247407	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF. 11174 - 12431
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	94	-0-	94	1039	94 2	N	-0-	-0-	
02		1215 N	176	-0-	-1039	-0-	176 2	N	-0-	-0-	
03		682 N	103	-0-	-579	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-	
05		186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-	-0-	
07		155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
08		93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
09		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2	N	-0-	-0-	
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	-0-	
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-	
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,013							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DAY,	W. H. ETAL	GAS UNIT #1	WELL #:	6H	RRCID ->	247425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11116 - 13830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		0	3157	-0-	3157	14629	3157 2	N	-0-		-0-
02	17390	X	2761	-0-	-14629	-0-	2761 2	N	-0-		-0-
03	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	4006 2	N	-0-		-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-		-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2	N	-0-		-0-
06	3870	X	2868	-0-	-1002	-0-	2868 2	N	-0-		-0-
07	4309	X	3100	-0-	-1209	-0-	3100 2	N	-0-		-0-
08	4309	X	3071	-0-	-1238	-0-	3071 2	N	-0-		-0-
09	4170	X	2940	-0-	-1230	-0-	2940 2	N	-0-		-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2	N	-0-		-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2	N	-0-		-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,670								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247473	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10142 - 11053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		0	103	-0-	103	470	103 2	N	-0-		46
02	581	N	111	-0-	-470	-0-	111 2	N	-0-		46
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		46
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		46
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		46
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		46
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80 2	N	-0-		46
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70 2	N	-0-		46
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99 2	N	-0-		46
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		46
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		46
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:			1,287								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247474	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.11271 - 12393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		0	2555	-0-	2555	7762	2555 2	N	-0-		-0-
02	2800	N	2176	-0-	-624	-0-	2176 2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1605	-0-	-1495	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	2000	-0-	-1000	-0-	4643	N	-0-		-0-
05	3100	N	2543	-0-	-557	-0-	4086	N	-0-		-0-
06	3000	N	2344	-0-	-656	-0-	3430	N	-0-		-0-
07	3100	N	2363	-0-	-737	-0-	2693	N	-0-		-0-
08	3100	N	2135	-0-	-965	-0-	1728	N	-0-		-0-
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-		-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,140								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	4897	-0-	4897	19314	4897 2		N	-0-			-0-
02		23688 X	4374	-0-	-19314		4374 2		N	-0-			-0-
03		4492 X	4492	-0-	-0-		4492 2		N	-0-			-0-
04		4337 X	4337	-0-	-0-		4337 2		N	-0-			-0-
05		4068 X	4068	-0-	-0-		4068 2		N	-0-			-0-
06		3823 X	3823	-0-	-0-		3823 2		N	-0-			-0-
07		3964 X	3964	-0-	-0-		3964 2		N	-0-			-0-
08		3689 X	2966	-0-	-723		2966 2		N	-0-			-0-
09		3570 X	3387	-0-	-183		3387 2		N	-0-			-0-
10		3689 X	1822	-0-	-1867		1822 2		N	-0-			-0-
11		3986 X	3986	-0-	-0-		3986 2		N	-0-			-0-
12		5026 X	5026	-0-	-0-		5026 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

01		2390 N	2390	-0-	-0-		2390 2		N	-0-			-0-
02		2661 N	2661	-0-	-0-		2661 2		N	-0-			-0-
03		2477 N	2477	-0-	-0-		2477 2		N	-0-			-0-
04		2323 N	2323	-0-	-0-		2323 2		N	-0-			-0-
05		2334 N	2334	-0-	-0-		2334 2		N	-0-			-0-
06		2255 N	2255	-0-	-0-		2255 2		N	-0-			-0-
07		2096 N	2096	-0-	-0-		2096 2		N	-0-			-0-
08		2159 N	2159	-0-	-0-		2159 2		N	-0-			-0-
09		2349 N	2349	-0-	-0-		2349 2		N	-0-			-0-
10		2371 N	2371	-0-	-0-		2371 2		N	-0-			-0-
11		2083 N	2083	-0-	-0-		2083 2		N	-0-			-0-
12		2151 N	2151	-0-	-0-		2151 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

01		0	1758	-0-	1758	6716	1758 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1516	-0-	-1284	5432	1516 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1495	-0-	-1605	3827	1495 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1308	-0-	-1692	2135	1308 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1581	-0-	-1519	616	1581 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	4775	-0-	1775	2391	4775 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	4423	-0-	1323	3714	4423 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	4233	-0-	1133	4847	4233 2		N	-0-			-0-
09		6347 X	1500	-0-	-4847		1500 2		N	-0-			-0-
10		1953 X	1048	-0-	-905		1048 2		N	-0-			-0-
11		1890 X	953	-0-	-937		953 2		N	-0-			-0-
12		1953 X	416	-0-	-1537		416 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	531	-0-	531	2019	531 2		N	-0-			-0-
02	2342 N	323	-0-	-2019	-0-	323 2		N	-0-			-0-
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2		N	-0-			-0-
04	510 N	393	-0-	-117	-0-	393 2		N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
06	300 N	3	-0-	-297	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	403 N	6	-0-	-397	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	403 N	6	-0-	-397	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392				
01	0	1639	-0-	1639	7105	1639 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1365	-0-	-1435	5670	1365 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1530	-0-	-1570	4100	1530 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1441	-0-	-1559	2541	1441 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1545	-0-	-1555	986	1545 2		N	-0-			-0-
06	2715 N	1729	-0-	-986	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
08	1550 N	962	-0-	-588	-0-	962 2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1036	-0-	-704	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345				
01	0	2652	-0-	2652	10106	2652 2		N	-0-			-0-
02	13217 X	3111	-0-	-10106	-0-	3111 2		N	-0-			-0-
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-			-0-
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-			-0-
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2		N	-0-			-0-
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-			-0-
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-			-0-
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-			-0-
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-			-0-
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	247929	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12683	PERF.	11330 - 12454	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	3540	-0-	3540	12626	3540 2		N	-0-			-0-
02		15583 X	2957	-0-	-12626	-0-	2957 2		N	-0-			-0-
03		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-			-0-
04		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-			-0-
05		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
06		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
07		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
08		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
09		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-			-0-
10		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
11		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
12		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,101				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247997	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	12515	PERF.	10372 - 12438	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	586	-0-	586	2559	586 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	486	-0-	-2314	245	486 2		N	-0-			-0-
03		801 N	556	-0-	-245	-0-	556 2		N	-0-			-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
07		589 N	533	-0-	-56	-0-	533 2		N	-0-			-0-
08		620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2		N	-0-			-0-
09		570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2		N	-0-			-0-
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-			-0-
11		570 N	469	-0-	-101	-0-	469 2		N	-0-			-0-
12		558 N	485	-0-	-73	-0-	485 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,533				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	247999	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	12317	PERF.	11200 - 12295	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	4509	-0-	4509	18497	4509 2		N	-0-			-0-
02		20056 X	1559	-0-	-18497	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
03		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 2		N	-0-			-0-
04		4650 X	3320	-0-	-1330	-0-	3320 2		N	-0-			-0-
05		4650 X	845	-0-	-3805	-0-	845 2		N	-0-			-0-
06		5010 X	3359	-0-	-1651	-0-	3359 2		N	-0-			-0-
07		5177 X	3524	-0-	-1653	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
08		5177 X	2533	-0-	-2644	-0-	2533 2		N	-0-			-0-
09		3360 X	3121	-0-	-239	-0-	3121 2		N	-0-			-0-
10		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 2		N	-0-			-0-
11		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077 2		N	-0-			-0-
12		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,330				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	248188	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	12841	PERF.	11363 - 11895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	448	-0-	448	2294	448 2		N	-0-		-0-
02		2778 X	484	-0-	-2294	-0-	484 2		N	-0-		-0-
03		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
04		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
05		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-
06		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
07		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
08		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
09		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
10		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
11		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
12		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,906	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248210	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	14676	PERF.	12900 - 14550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	891	-0-	891	3786	891 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	653	-0-	-2147	1639	653 2		N	-0-		-0-
03		2543 N	904	-0-	-1639	-0-	904 2		N	-0-		-0-
04		870 N	683	-0-	-187	-0-	683 2		N	-0-		-0-
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-
06		870 N	627	-0-	-243	-0-	627 2		N	-0-		-0-
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
08		868 N	685	-0-	-183	-0-	685 2		N	-0-		-0-
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
10		961 N	669	-0-	-292	-0-	669 2		N	-0-		-0-
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		-0-
12		961 N	605	-0-	-356	-0-	605 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,235	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248217	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	10788 - 12386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1922 N	1178	-0-	-744	-0-	1178 2		N	-0-		-0-
02		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-		-0-
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
05		2108 N	1894	-0-	-214	-0-	1894 2		N	-0-		-0-
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-		-0-
07		1984 N	1207	-0-	-777	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-		-0-
09		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-		-0-
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
11		1890 N	1314	-0-	-576	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
12		2139 N	1403	-0-	-736	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,060	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1718	-0-	1718	6950	1718	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	4150				N	-0-			-0-
03	3100 N	1662	-0-	-1438	2712	1662	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1838	-0-	-1162	1550	1838	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1848	-0-	-1252	298	1848	2		N	-0-			-0-
06	2053 N	1755	-0-	-298	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1633	-0-	-137	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1492	-0-	-218	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1075	-0-	-599	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087					
01	0	4730	-0-	4730	20131	4730	2		N	-0-			-0-
02	24051 X	3920	-0-	-20131	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	4331	-0-	-1063	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
04	5220 X	4697	-0-	-523	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	3566	-0-	-1024	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
07	4867 X	3555	-0-	-1312	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
08	5270 X	3730	-0-	-1540	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
09	5100 X	3490	-0-	-1610	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
10	5270 X	3569	-0-	-1701	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3225	-0-	-375	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320					
01	4092 X	2631	-0-	-1461	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	1603	-0-	-1729	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	2312	-0-	-974	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	1280	-0-	-2200	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	2539	-0-	-1057	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	1974	-0-	-1622	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
09	3210 X	1177	-0-	-2033	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	1294	-0-	-1248	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	250843	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12305	PERF.11008 -	12078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	2784	-0-	2784	10479	2784 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1735	-0-	-1065	9414	1735 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2897	-0-	-203	9211	2897 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2622	-0-	-378	8833	2622 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2746	-0-	-354	8479	2746 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2607	-0-	-393	8086	2607 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2223	-0-	-877	7209	2223 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2707	-0-	-393	6816	2707 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	1374	-0-	-1626	5190	1374 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	1229	-0-	-1871	3319	1229 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	1041	-0-	-1959	1360	1041 2	N	-0-			-0-
12		2585 N	1225	-0-	-1360	-0-	1225 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	250864	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11313 -	11770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	854	-0-	854	5119	854 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	607	-0-	-2193	2926	607 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1337	-0-	-1763	1163	1337 2	N	-0-			-0-
04		2295 N	1132	-0-	-1163	-0-	1132 2	N	-0-			-0-
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-			-0-
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096 2	N	-0-			-0-
08		1457 N	1257	-0-	-200	-0-	1257 2	N	-0-			-0-
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	976	-0-	-109	-0-	976 2	N	-0-			-0-
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1600 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250894	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11246 -	12522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	969	-0-	969	2546	969 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	636	-0-	-2164	382	636 2	N	-0-			-0-
03		730 N	348	-0-	-382	-0-	348 2	N	-0-			-0-
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-			-0-
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-			-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-
07		806 N	459	-0-	-347	-0-	459 2	N	-0-			-0-
08		775 N	217	-0-	-558	-0-	217 2	N	-0-			-0-
09		450 N	163	-0-	-287	-0-	163 2	N	-0-			-0-
10		465 N	297	-0-	-168	-0-	297 2	N	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1919	-0-	1919	11965	1919	2		N	-0-			-0-
02		15113 X	3148	-0-	-11965	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
03		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
04		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
05		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
06		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
07		2573 X	1924	-0-	-649	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
08		2573 X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
09		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
10		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,384											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

01		0	2162	-0-	2162	10724	2162	2		N	-0-			-0-
02		12008 X	1284	-0-	-10724	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
03		3379 X	2978	-0-	-401	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
04		3270 X	2756	-0-	-514	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
05		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
06		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
07		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
08		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
09		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
10		4278 X	3733	-0-	-545	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
11		4140 X	3027	-0-	-1113	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
12		4278 X	158	-0-	-4120	-0-	158	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,917											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

01		0	843	-0-	843	3845	843	2		N	-0-			-0-
02		4575 X	730	-0-	-3845	-0-	730	2		N	-0-			-0-
03		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
04		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
06		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
07		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
08		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
09		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
10		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
11		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,998											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11323 - 12532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	47	-0-	47	152	47	2	N	-0-			-0-
02		182 N	30	-0-	-152	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			408	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	251015	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11528 - 12686		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	3946	-0-	3946	14969	3946	2	N	-0-			-0-
02		18541 X	3572	-0-	-14969	-0-	3572	2	N	-0-			-0-
03		3720 X	3327	-0-	-393	-0-	3327	2	N	-0-			-0-
04		3600 X	3450	-0-	-150	-0-	3450	2	N	-0-			-0-
05		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-			-0-
06		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
07		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2	N	-0-			-0-
08		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	-0-			-0-
09		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2	N	-0-			-0-
10		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2	N	-0-			-0-
11		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-			-0-
12		3720 X	3670	-0-	-50	-0-	3670	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,676	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	251031	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	12539	PERF.11114 - 12250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1409	-0-	-234	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
02		1400 N	1333	-0-	-67	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
05		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1346	-0-	-274	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
10		1519 N	717	-0-	-802	-0-	717	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,122	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2450	-0-	2450	7213	2450	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	718	-0-	-2082	5131	718	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1176	-0-	-1924	3207	1176	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1388	-0-	-1612	1595	1388	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2836	-0-	-264	1331	2836	2		N	-0-			-0-
06		2364 N	1033	-0-	-1331	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
08		2480 N	2041	-0-	-439	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	796	-0-	-816	-0-	796	2		N	-0-			-0-
11		1980 N	728	-0-	-1252	-0-	728	2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1324	-0-	-598	-0-	1324	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

01		0	3626	-0-	3626	13521	3626	2		N	-0-			-0-
02		16798 X	3277	-0-	-13521	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
03		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
05		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
06		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
07		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
08		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
09		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
10		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
11		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
12		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

01		0	1230	-0-	1230	3657	1230	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1050	-0-	-1750	1907	1050	2		N	-0-			-0-
03		2797 N	890	-0-	-1907	-0-	890	2		N	-0-			-0-
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
05		620 N	267	-0-	-353	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06		600 N	25	-0-	-575	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07		620 N	214	-0-	-406	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251249	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11170 - 12324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	341	-0-	341	5317	341	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	891	-0-	-1909	3408	891	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1946	-0-	-1154	2254	1946	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1124	-0-	-1876	378	1124	2		N	-0-			-0-
05	1586 N	1208	-0-	-378	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	111	-0-	-1779	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	251284	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12755	PERF.11258 - 12526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1387	-0-	1387	8350	1387	2		N	-0-			-0-
02	8978 X	628	-0-	-8350	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	3171	-0-	-208	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2084	-0-	-1186	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
05	1395 X	1279	-0-	-116	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	936	-0-	-2124	-0-	936	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	260	-0-	-2902	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	424	-0-	-2738	-0-	424	2		N	-0-			-0-
09	2070 X	201	-0-	-1869	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	1271 X	267	-0-	-1004	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	251286	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11156 - 12296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1592	-0-	1592	7048	1592	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1467	-0-	-1333	5715	1467	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1647	-0-	-1453	4262	1647	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1380	-0-	-1620	2642	1380	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1696	-0-	-1404	1238	1696	2		N	-0-			-0-
06	2872 N	1634	-0-	-1238	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	350	-0-	350	3558	350	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	659	-0-	-2141	1417	659	2		N	-0-			-0-
03	2495 N	1078	-0-	-1417	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
07	868 N	600	-0-	-268	-0-	600	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	323	-0-	-1010	-0-	323	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	281	-0-	-1009	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,400											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

01	0	2088	-0-	2088	13644	2088	2		N	-0-			-0-
02	17769 X	4125	-0-	-13644	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	1936	-0-	-2063	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
04	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3768	-0-	-231	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3737	-0-	-133	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	2114	-0-	-1885	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	2082	-0-	-1917	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	2218	-0-	-1652	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	2378	-0-	-1497	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	2340	-0-	-1410	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
12	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,428											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

01	0	381	-0-	381	1812	381	2		N	-0-			-0-
02	2119 N	307	-0-	-1812	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,456											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	251399	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10934 - 12172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	251403	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12693	PERF.11280 - 12462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	685	-0-	685	5150	685	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	656	-0-	-2144	3006	656	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	990	-0-	-2110	896	990	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2280 N	1384	-0-	-896	-0-	1384	2	N	-0-	-0-	-0-
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-	-0-	-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1581 N	831	-0-	-750	-0-	831	2	N	-0-	-0-	-0-
11		960 N	787	-0-	-173	-0-	787	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1209 N	434	-0-	-775	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	251406	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	12877	PERF.11373 - 12532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1467	-0-	1467	8079	1467	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	1428	-0-	-1372	6707	1428	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	2081	-0-	-1019	5688	2081	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	1711	-0-	-1289	4399	1711	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	2544	-0-	-556	-0-	3843	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	1842	-0-	-1158	2685	1842	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3100 N	863	-0-	-2237	448	863	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2542 N	1350	-0-	-1192	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1830 N	1071	-0-	-759	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1320 N	1071	-0-	-249	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAPPs NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	678	-0-	678	3037	678	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	287	-0-	-2513	524	287	2		N	-0-			-0-
03		1507 N	983	-0-	-524	-0-	983	2		N	-0-			-0-
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
06		960 N	659	-0-	-301	-0-	659	2		N	-0-			-0-
07		837 N	444	-0-	-393	-0-	444	2		N	-0-			-0-
08		775 N	418	-0-	-357	-0-	418	2		N	-0-			-0-
09		660 N	477	-0-	-183	-0-	477	2		N	-0-			-0-
10		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-			-0-
11		390 N	12	-0-	-378	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

01		0	146	-0-	146	755	146	2		N	-0-			-0-
02		827 N	72	-0-	-755	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

01		2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
02		1820 N	1695	-0-	-125	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
03		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
04		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
05		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	1855	-0-	-245	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
07		2294 N	1868	-0-	-426	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
08		2170 N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
09		1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
11		1950 N	1230	-0-	-720	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	252114	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11368	- 12579
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	252359	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	12846	PERF.11472	- 12572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2	N	-0-			-0-
02		1932 N	1793	-0-	-139	-0-	1793 2	N	-0-			-0-
03		2139 N	1385	-0-	-754	-0-	1385 2	N	-0-			-0-
04		2070 N	1286	-0-	-784	-0-	1286 2	N	-0-			-0-
05		1984 N	1249	-0-	-735	-0-	1249 2	N	-0-			-0-
06		1350 N	985	-0-	-365	-0-	985 2	N	-0-			-0-
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-			-0-
08		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2	N	-0-			-0-
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1369	-0-	-243	-0-	1369 2	N	-0-			-0-
11		2070 N	1050	-0-	-1020	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
12		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	252362	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	12616	PERF.10909	- 12298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		682 N	424	-0-	-258	-0-	424 2	N	-0-			-0-
02		700 N	346	-0-	-354	-0-	346 2	N	-0-			-0-
03		651 N	310	-0-	-341	-0-	310 2	N	-0-			-0-
04		420 N	253	-0-	-167	-0-	253 2	N	-0-			-0-
05		372 N	258	-0-	-114	-0-	258 2	N	-0-			-0-
06		300 N	245	-0-	-55	-0-	245 2	N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			-0-
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-			-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-			-0-
11		450 N	179	-0-	-271	-0-	179 2	N	-0-			-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	568	-0-	568	1997	568	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1251	-0-	-1549	448	1251	2		N	-0-			-0-
03		1382 N	934	-0-	-448	-0-	934	2		N	-0-			-0-
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
06		840 N	320	-0-	-520	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07		868 N	501	-0-	-367	-0-	501	2		N	-0-			-0-
08		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
10		496 N	331	-0-	-165	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11		840 N	264	-0-	-576	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1072	-0-	1072	4806	1072	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1423	-0-	-1377	3429	1423	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1358	-0-	-1742	1687	1358	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1321	-0-	-1679	8	1321	2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1054	-0-	-266	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	711	-0-	-653	-0-	711	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1013	-0-	-289	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
11		990 N	982	-0-	-8	-0-	982	2		N	-0-			-0-
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	836	-0-	836	6779	836	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1044	-0-	-1756	5023	1044	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1511	-0-	-1589	3434	1511	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1055	-0-	-1945	1489	1055	2		N	-0-			-0-
05		1879 N	390	-0-	-1489	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06		1470 N	226	-0-	-1244	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07		1085 N	713	-0-	-372	-0-	713	2		N	-0-			-0-
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
11		1470 N	912	-0-	-558	-0-	912	2		N	-0-			-0-
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	252686	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12838	PERF.11324 - 12632			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1911	-0-	1911	7323	1911 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1053	-0-	-1747	5576	1053 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1521	-0-	-1579	3997	1521 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2004	-0-	-996	3001	2004 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	2266	-0-	-834	2167	2266 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1398	-0-	-1602	565	1398 2			N	-0-			-0-
07		2077 N	593	-0-	-1484	-0-	593 2			N	-0-			-0-
08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2			N	-0-			-0-
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-			-0-
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2			N	-0-			-0-
11		3000 N	3072	-0-	72	72	3072 2			N	-0-			-0-
12		2752 N	2680	-0-	-72	-0-	2680 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,157											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	252870	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	12468	PERF.11045 - 12178			
01		0	2146	-0-	2146	9452	2146 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2243	-0-	-557	8895	2243 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2408	-0-	-692	8203	2408 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2784	-0-	-216	7987	2784 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1512	-0-	-1588	6399	1512 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1701	-0-	-1299	5100	1701 2			N	-0-			-0-
07		3100 N	2035	-0-	-1065	4035	2035 2			N	-0-			-0-
08		3100 N	995	-0-	-2105	1930	995 2			N	-0-			-0-
09		3000 N	2288	-0-	-712	1218	2288 2			N	-0-			-0-
10		3100 N	2512	-0-	-588	630	2512 2			N	-0-			-0-
11		3000 N	3018	-0-	18	648	3018 2			N	-0-			-0-
12		3100 N	2784	-0-	-316	332	2784 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,426											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	252874	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	12701	PERF.11318 - 12414			
01		0	232	-0-	232	3178	232 2			N	-0-			-0-
02		3850 X	672	-0-	-3178	-0-	672 2			N	-0-			-0-
03		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-			-0-
06		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-			-0-
07		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,877											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4508	-0-	4508	18048	4508	2		N	-0-			130
02		21904 X	3856	-0-	-18048	-0-	3856	2		N	-0-			130
03		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			130
04		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2		N	-0-			130
05		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-			130
06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			130
07		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2		N	-0-			130
08		3348 X	3168	-0-	-180	-0-	3168	2		N	-0-			130
09		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-			130
10		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-			130
11		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-			130
12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 46,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

01		0	4068	-0-	4068	13642	4068	2		N	-0-			-0-
02		15972 X	2330	-0-	-13642	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
03		3844 X	2026	-0-	-1818	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
04		3930 X	3610	-0-	-320	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
05		4061 X	3601	-0-	-460	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
06		3930 X	1715	-0-	-2215	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
07		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
08		3720 X	2928	-0-	-792	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
09		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
10		3782 X	1838	-0-	-1944	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
11		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
12		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

01		0	1034	-0-	1034	4598	1034	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	823	-0-	-1977	2621	823	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	774	-0-	-2326	295	774	2		N	-0-			-0-
04		1977 N	1682	-0-	-295	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1295	-0-	-205	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1203	-0-	-347	-0-	1203	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	88	-0-	88	177	88	2		N	-0-			-0-
02	257 N	80	-0-	-177	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1236	-0-	1236	5232	1236	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1055	-0-	-1745	3487	1055	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1174	-0-	-1926	1561	1174	2		N	-0-			-0-
04	2452 N	891	-0-	-1561	-0-	891	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	977	-0-	-201	-0-	977	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
07	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2		N	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	914	-0-	-226	-0-	914	2		N	-0-			-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1214	-0-	1214	4907	1214	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1053	-0-	-1747	3160	1053	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1125	-0-	-1975	1185	1125	2		N	-0-			-0-
04	2288 N	1103	-0-	-1185	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2201	-0-	2201	10131	2201	2		N	-0-			-0-
02		12389 X	2258	-0-	-10131	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
03		3255 X	2645	-0-	-610	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
05		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
06		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
07		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
08		3255 X	977	-0-	-2278	-0-	977	2		N	-0-			-0-
09		3150 X	1351	-0-	-1799	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
10		3255 X	1415	-0-	-1840	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
11		3150 X	1159	-0-	-1991	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
12		3255 X	1424	-0-	-1831	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,769	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

01		0	1525	-0-	1525	6599	1525	2		N	-0-			-0-
02		6954 X	355	-0-	-6599	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03		2480 X	28	-0-	-2452	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04		2400 X	20	-0-	-2380	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		1470 X	402	-0-	-1068	-0-	402	2		N	-0-			-0-
07		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
08		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
09		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
10		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
11		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
12		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,959	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253252	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11074 - 12249
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	3015	-0-	3015	8524	3015 2	N	-0-		-0-
02		9625 X	1101	-0-	-8524	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2	N	-0-		-0-
04		2910 X	2440	-0-	-470	-0-	2440 2	N	-0-		-0-
05		3007 X	1050	-0-	-1957	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
06		3210 X	842	-0-	-2368	-0-	842 2	N	-0-		-0-
07		3317 X	1427	-0-	-1890	-0-	1427 2	N	-0-		-0-
08		3317 X	2740	-0-	-577	-0-	2740 2	N	-0-		-0-
09		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	N	-0-		-0-
10		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-		-0-
11		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2	N	-0-		-0-
12		2914 X	974	-0-	-1940	-0-	974 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	253256	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	11963	PERF.11282 - 11676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2183	-0-	2183	8972	2183 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1859	-0-	-941	8031	1859 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2458	-0-	-642	7389	2458 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2749	-0-	-251	7138	2749 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2680	-0-	-420	6718	2680 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2336	-0-	-664	6054	2336 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2528	-0-	-572	5482	2528 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3014	-0-	-86	5396	3014 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	2743	-0-	-257	5139	2743 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	2823	-0-	-277	4862	2823 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	2229	-0-	-771	4091	2229 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	2138	-0-	-962	3129	2138 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	253422	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11240 - 11714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2135	-0-	2135	7676	2135 2	N	-0-		-0-
02		9900 X	2224	-0-	-7676	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
03		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
04		2250 X	2115	-0-	-135	-0-	2115 2	N	-0-		-0-
05		2449 X	2080	-0-	-369	-0-	2080 2	N	-0-		-0-
06		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	N	-0-		-0-
07		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	N	-0-		-0-
08		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2	N	-0-		-0-
09		2490 X	2366	-0-	-124	-0-	2366 2	N	-0-		-0-
10		2821 X	2384	-0-	-437	-0-	2384 2	N	-0-		-0-
11		2730 X	1892	-0-	-838	-0-	1892 2	N	-0-		-0-
12		2821 X	2009	-0-	-812	-0-	2009 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253429	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11105 -	12208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	167	-0-	167	380	167 2	N	-0-			-0-
02		481 N	101	-0-	-380	-0-	101 2	N	-0-			-0-
03		155 N	54	-0-	-101	-0-	54 2	N	-0-			-0-
04		150 N	20	-0-	-130	-0-	20 2	N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
09		150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		150 N	44	-0-	-106	-0-	44 2	N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			821	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEVELS, MARION		WELL #:		4	RRCID ->	253502	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11018 -	12324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	2050	-0-	2050	7253	2050 2	N	-0-			-0-
02		8887 X	1634	-0-	-7253	-0-	1634 2	N	-0-			-0-
03		2232 X	1639	-0-	-593	-0-	1639 2	N	-0-			-0-
04		2160 X	1433	-0-	-727	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
05		2232 X	1331	-0-	-901	-0-	1331 2	N	-0-			-0-
06		1980 X	1580	-0-	-400	-0-	1580 2	N	-0-			-0-
07		1798 X	1513	-0-	-285	-0-	1513 2	N	-0-			-0-
08		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	N	-0-			-0-
09		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2	N	-0-			-0-
10		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2	N	-0-			-0-
11		2640 X	2257	-0-	-383	-0-	2257 2	N	-0-			-0-
12		2852 X	2189	-0-	-663	-0-	2189 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,844	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOOTH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	253503	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11089 -	12421
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1953 N	1625	-0-	-328	-0-	1625 2	N	-0-			-0-
02		1596 N	1353	-0-	-243	-0-	1353 2	N	-0-			-0-
03		1705 N	885	-0-	-820	-0-	885 2	N	-0-			-0-
04		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-			-0-
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-			-0-
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1731	-0-	-98	-0-	1731 2	N	-0-			-0-
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-			-0-
09		1680 N	953	-0-	-727	-0-	953 2	N	-0-			-0-
10		1736 N	1308	-0-	-428	-0-	1308 2	N	-0-			-0-
11		1680 N	1487	-0-	-193	-0-	1487 2	N	-0-			-0-
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,000	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	253504	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10503 - 12088			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2		N	-0-			-0-
02		728 N	554	-0-	-174	-0-	554	2		N	-0-			-0-
03		930 N	666	-0-	-264	-0-	666	2		N	-0-			-0-
04		750 N	633	-0-	-117	-0-	633	2		N	-0-			-0-
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
09		690 N	544	-0-	-146	-0-	544	2		N	-0-			-0-
10		682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2		N	-0-			-0-
11		690 N	365	-0-	-325	-0-	365	2		N	-0-			-0-
12		558 N	414	-0-	-144	-0-	414	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,249					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	253525	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12683	PERF.10150 - 10426			
01		0	356	-0-	356	1622	356	2		N	-0-			-0-
02		2141 N	519	-0-	-1622	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03		403 N	262	-0-	-141	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04		330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05		589 N	370	-0-	-219	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07		279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08		372 N	132	-0-	-240	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09		270 N	142	-0-	-128	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,973					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COSSON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	253528	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11312 - 11744			
01		0	206	-0-	206	1656	206	2		N	-0-			-0-
02		1722 N	66	-0-	-1656	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03		310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04		210 N	119	-0-	-91	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,297					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	2170	-0-	2170	8932	2170	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1884	-0-	-916	8016	1884	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2183	-0-	-917	7099	2183	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1872	-0-	-1128	5971	1872	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1763	-0-	-1337	4634	1763	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1219	-0-	-1781	2853	1219	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	735	-0-	-2365	488	735	2			N	-0-			-0-
08		2993 N	2505	-0-	-488	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
11		2430 N	147	-0-	-2283	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12		1953 N	60	-0-	-1893	-0-	60	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,534				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230															
01		0	122	-0-	122	681	122	2			N	-0-			52
02		758 N	77	-0-	-681	-0-	77	2			N	-0-			52
03		248 N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-			52
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			52
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			52
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			52
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			52
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			52
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			52
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			52
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-			52
12		124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			1,184				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238															
01		0	1752	-0-	1752	7786	1752	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1890	-0-	-910	6876	1890	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1879	-0-	-1221	5655	1879	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1140	-0-	-1860	3795	1140	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	3124	-0-	24	3819	3124	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1910	-0-	-1090	2729	1910	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	2281	-0-	-819	1910	2281	2			N	-0-			-0-
08		4033 X	2123	-0-	-1910	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
09		2490 X	1829	-0-	-661	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
10		2573 X	1800	-0-	-773	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
11		2220 X	1351	-0-	-869	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
12		2294 X	1229	-0-	-1065	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,308				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2300	-0-	2300	10744	2300	2		N	-0-			-0-
02	12638 X	1894	-0-	-10744	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	2948	-0-	-1020	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	2442	-0-	-1398	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	2232	-0-	-1736	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2238	-0-	-612	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2198	-0-	-747	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	1749	-0-	-1196	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
09	2430 X	1709	-0-	-721	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
10	2325 X	2170	-0-	-155	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
11	2250 X	1944	-0-	-306	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	2078	-0-	-123	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2445	-0-	2445	10880	2445	2		N	-0-			-0-
02	13848 X	2968	-0-	-10880	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3012	-0-	-522	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
04	3420 X	2945	-0-	-475	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	2823	-0-	-463	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2596	-0-	-584	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2212	-0-	-1074	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2788	-0-	-250	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	2284	-0-	-656	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2105	-0-	-716	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2249	-0-	-451	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	1404	-0-	-1386	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1199	-0-	1199	5007	1199	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	952	-0-	-1848	3159	952	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1297	-0-	-1803	1356	1297	2		N	-0-			-0-
04	2520 N	1164	-0-	-1356	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1134	-0-	-276	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254358	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11057	- 12233
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	2506	-0-	2506	9019	2506	2	N	-0-		-0-
02		11667 X	2648	-0-	-9019	-0-	2648	2	N	-0-		-0-
03		2635 X	1768	-0-	-867	-0-	1768	2	N	-0-		-0-
04		2430 X	2160	-0-	-270	-0-	2160	2	N	-0-		-0-
05		2945 X	752	-0-	-2193	-0-	752	2	N	-0-		-0-
06		2850 X	894	-0-	-1956	-0-	894	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	580	-0-	-2365	-0-	580	2	N	-0-		-0-
08		2232 X	1148	-0-	-1084	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
09		2160 X	944	-0-	-1216	-0-	944	2	N	-0-		-0-
10		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-		-0-
11		1110 X	924	-0-	-186	-0-	924	2	N	-0-		-0-
12		1147 X	903	-0-	-244	-0-	903	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,672		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254364	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	12506	PERF.11131	- 12331
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	1343	-0-	1343	5716	1343	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	832	-0-	-1968	3748	832	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1024	-0-	-2076	1672	1024	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1386	-0-	-1614	58	1386	2	N	-0-		-0-
05		1272 N	1214	-0-	-58	-0-	1214	2	N	-0-		-0-
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2	N	-0-		-0-
08		1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
09		1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037	2	N	-0-		-0-
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		-0-
11		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	5810	-0-	2710	2710	5810	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,840		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOODY ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	254455	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10969	- 12280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2	N	-0-		-0-
02		2800 X	2746	-0-	-54	-0-	2746	2	N	-0-		-0-
03		3069 X	3045	-0-	-24	-0-	3045	2	N	-0-		-0-
04		3210 X	2919	-0-	-291	-0-	2919	2	N	-0-		-0-
05		3317 X	2423	-0-	-894	-0-	2423	2	N	-0-		-0-
06		3210 X	2805	-0-	-405	-0-	2805	2	N	-0-		-0-
07		3038 X	1949	-0-	-1089	-0-	1949	2	N	-0-		-0-
08		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-		-0-
09		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-		-0-
10		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2	N	-0-		-0-
11		3270 X	2985	-0-	-285	-0-	2985	2	N	-0-		-0-
12		3379 X	3102	-0-	-277	-0-	3102	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,109		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	66	-0-	66	285	66	2		N	-0-			-0-
02		363 N	78	-0-	-285	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			611											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

01		0	215	-0-	215	699	215	2		N	-0-			-0-
02		1268 N	569	-0-	-699	-0-	569	2		N	-0-			-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05		620 N	83	-0-	-537	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11		450 N	180	-0-	-270	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12		341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,989											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

01		0	2557	-0-	2557	10044	2557	2		N	-0-			-0-
02		12373 X	2329	-0-	-10044	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
03		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
04		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
05		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
06		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
07		2542 X	1975	-0-	-567	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3425	-0-	325	325	3425	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2741	-0-	-259	66	2741	2		N	-0-			-0-
10		2778 N	2712	-0-	-66	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
11		2460 X	2434	-0-	-26	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
12		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,907											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571								
01	0	4458	-0-	4458	23245	4458	2	N	-0-	-0-						
02	29341 X	6096	-0-	-23245	-0-	6096	2	N	-0-	-0-						
03	6789 X	6281	-0-	-508	-0-	6281	2	N	-0-	-0-						
04	6570 X	4671	-0-	-1899	-0-	4671	2	N	-0-	-0-						
05	6758 X	6507	-0-	-251	-0-	6507	2	N	-0-	-0-						
06	6540 X	6095	-0-	-445	-0-	6095	2	N	-0-	-0-						
07	6758 X	5958	-0-	-800	-0-	5958	2	N	-0-	-0-						
08	6510 X	5658	-0-	-852	-0-	5658	2	N	-0-	-0-						
09	6300 X	5315	-0-	-985	-0-	5315	2	N	-0-	-0-						
10	6510 X	5570	-0-	-940	-0-	5570	2	N	-0-	-0-						
11	6090 X	5719	-0-	-371	-0-	5719	2	N	-0-	-0-						
12	5952 X	5526	-0-	-426	-0-	5526	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		67,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982								
01	0	3380	-0-	3380	13823	3380	2	N	-0-	-0-						
02	17212 X	3389	-0-	-13823	-0-	3389	2	N	-0-	-0-						
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2	N	-0-	-0-						
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	N	-0-	-0-						
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	N	-0-	-0-						
06	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-						
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-	-0-						
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-	-0-						
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-	-0-						
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-	-0-						
11	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-	-0-						
12	1798 X	1561	-0-	-237	-0-	1561	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		33,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HARTLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	255182	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	12420	PERF.10965	- 12260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	3629	-0-	3629	13481	49 1	3580 2	N	-0-		-0-
02		15927 X	2446	-0-	-13481	-0-	44 1	2402 2	N	-0-		-0-
03		3720 X	3687	-0-	-33	-0-	49 1	3638 2	N	-0-		-0-
04		3600 X	1500	-0-	-2100	-0-	47 1	1453 2	N	-0-		-0-
05		3627 X	969	-0-	-2658	-0-	49 1	920 2	N	-0-		-0-
06		3570 X	867	-0-	-2703	-0-	47 1	820 2	N	-0-		-0-
07		3689 X	1320	-0-	-2369	-0-	47 1	1273 2	N	-0-		-0-
08		3689 X	922	-0-	-2767	-0-	42 1	880 2	N	-0-		-0-
09		1500 X	1005	-0-	-495	-0-	47 1	958 2	N	-0-		-0-
10		1333 X	1218	-0-	-115	-0-	47 1	1171 2	N	-0-		-0-
11		1290 X	684	-0-	-606	-0-	47 1	637 2	N	-0-		-0-
12		1333 X	678	-0-	-655	-0-	49 1	629 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255910	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	12512	PERF.10917	- 12262
01		0	810	-0-	810	2966	810 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	596	-0-	-2204	762	596 2		N	-0-		-0-
03		1712 N	950	-0-	-762	-0-	950 2		N	-0-		-0-
04		780 N	555	-0-	-225	-0-	555 2		N	-0-		-0-
05		651 N	453	-0-	-198	-0-	453 2		N	-0-		-0-
06		930 N	596	-0-	-334	-0-	596 2		N	-0-		-0-
07		589 N	290	-0-	-299	-0-	290 2		N	-0-		-0-
08		465 N	279	-0-	-186	-0-	279 2		N	-0-		-0-
09		600 N	289	-0-	-311	-0-	289 2		N	-0-		-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOOTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255913	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12467	PERF.10951	- 12388
01		0	698	-0-	698	2464	698 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	645	-0-	-2155	309	645 2		N	-0-		-0-
03		953 N	644	-0-	-309	-0-	644 2		N	-0-		-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-
05		589 N	396	-0-	-193	-0-	396 2		N	-0-		-0-
06		570 N	391	-0-	-179	-0-	391 2		N	-0-		-0-
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		-0-
09		390 N	166	-0-	-224	-0-	166 2		N	-0-		-0-
10		589 N	185	-0-	-404	-0-	185 2		N	-0-		-0-
11		570 N	445	-0-	-125	-0-	445 2		N	-0-		-0-
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255914	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	8616 - 11484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	4724	-0-	4724	20194	4724 2	N	-0-		-0-	
02		23665 X	3471	-0-	-20194	-0-	3471 2	N	-0-		-0-	
03		4743 X	3101	-0-	-1642	-0-	3101 2	N	-0-		-0-	
04		4590 X	2141	-0-	-2449	-0-	2141 2	N	-0-		-0-	
05		4743 X	1583	-0-	-3160	-0-	1583 2	N	-0-		-0-	
06		4560 X	2562	-0-	-1998	-0-	2562 2	N	-0-		-0-	
07		3844 X	2486	-0-	-1358	-0-	2486 2	N	-0-		-0-	
08		3100 X	851	-0-	-2249	-0-	851 2	N	-0-		-0-	
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	N	-0-		-0-	
10		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2	N	-0-		-0-	
11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	N	-0-		-0-	
12		3131 X	2837	-0-	-294	-0-	2837 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,347									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11390 - 11846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	1082	-0-	1082	7575	1082 2	N	-0-		-0-	
02		11786 X	4211	-0-	-7575	-0-	4211 2	N	-0-		-0-	
03		3193 X	1677	-0-	-1516	-0-	1677 2	N	-0-		-0-	
04		3090 X	2311	-0-	-779	-0-	2311 2	N	-0-		-0-	
05		3286 X	1545	-0-	-1741	-0-	1545 2	N	-0-		-0-	
06		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-		-0-	
07		3286 X	1341	-0-	-1945	-0-	1341 2	N	-0-		-0-	
08		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-		-0-	
09		3180 X	2908	-0-	-272	-0-	2908 2	N	-0-		-0-	
10		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2	N	-0-		-0-	
11		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2	N	-0-		-0-	
12		3007 X	1662	-0-	-1345	-0-	1662 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,744									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	255919	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10939 - 12350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	922	-0-	922	4329	922 2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	1424	-0-	-1376	2953	1424 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1082	-0-	-2018	935	1082 2	N	-0-		-0-	
04		1935 N	1000	-0-	-935	-0-	1000 2	N	-0-		-0-	
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		-0-	
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	N	-0-		-0-	
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	N	-0-		-0-	
08		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	N	-0-		-0-	
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2	N	-0-		-0-	
10		1705 N	1370	-0-	-335	-0-	1370 2	N	-0-		-0-	
11		1650 N	1081	-0-	-569	-0-	1081 2	N	-0-		-0-	
12		1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,552									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	797	-0-	797	3252	797	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	713	-0-	-2087	1165	713	2		N	-0-			-0-
03		2002 N	837	-0-	-1165	-0-	837	2		N	-0-			-0-
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
06		810 N	221	-0-	-589	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07		837 N	652	-0-	-185	-0-	652	2		N	-0-			-0-
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

01		0	1870	-0-	1870	7996	1870	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2015	-0-	-785	7211	2015	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2054	-0-	-1046	6165	2054	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2336	-0-	-664	5501	2336	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1849	-0-	-1251	4250	1849	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2021	-0-	-979	3271	2021	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1927	-0-	-1173	2098	1927	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2185	-0-	-915	1183	2185	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2033	-0-	-967	216	2033	2		N	-0-			-0-
10		2006 N	1790	-0-	-216	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1795	-0-	-305	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
12		2108 N	1702	-0-	-406	-0-	1702	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

01		0	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-			-0-
02		110 N	26	-0-	-84	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3126	-0-	3126	8077	3126	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2585	-0-	-215	7862	2585	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2701	-0-	-399	7463	2701	2		N	-0-			-0-
04		9857 X	2394	-0-	-7463	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
05		2697 X	2463	-0-	-234	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
06		2610 X	2171	-0-	-439	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
07		2697 X	1102	-0-	-1595	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
08		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
09		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
10		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
11		2610 N	2434	-0-	-176	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
12		2697 N	1510	-0-	-1187	-0-	1510	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

01		3100 X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
02		2800 X	2477	-0-	-323	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
03		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
04		3000 X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
05		3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
06		3000 X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
07		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2514	-0-	-586	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2346	-0-	-534	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2366	-0-	-734	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2334	-0-	-666	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

01		3441 X	3440	-0-	-1	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
02		3108 X	3028	-0-	-80	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
03		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
04		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
05		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
06		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-			-0-
07		3441 X	3229	-0-	-212	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
08		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
09		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
10		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
11		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
12		3441 X	3083	-0-	-358	-0-	3083	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0	2376	-0-	2376	9394	2376 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2083	-0-	-717	8677	2083 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2271	-0-	-829	7848	2271 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2193	-0-	-807	7041	2193 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2223	-0-	-877	6164	2223 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2137	-0-	-863	5301	2137 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2065	-0-	-1035	4266	2065 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2231	-0-	-869	3397	2231 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2162	-0-	-838	2559	2162 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2233	-0-	-867	1692	2233 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2081	-0-	-919	773	2081 2		N	-0-			-0-
12		2900 N	2127	-0-	-773	-0-	2127 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

01		0	314	-0-	314	1438	314 2		N	-0-			-0-
02		1719 N	281	-0-	-1438	-0-	281 2		N	-0-			-0-
03		217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2		N	-0-			-0-
04		300 N	126	-0-	-174	-0-	126 2		N	-0-			-0-
05		310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

01		0	3647	-0-	3647	13017	3647 2		N	-0-			-0-
02		17228 X	4211	-0-	-13017	-0-	4211 2		N	-0-			-0-
03		3534 X	3303	-0-	-231	-0-	3303 2		N	-0-			-0-
04		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2		N	-0-			-0-
05		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 2		N	-0-			-0-
06		4500 X	4019	-0-	-481	-0-	4019 2		N	-0-			-0-
07		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
08		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871 2		N	-0-			-0-
09		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		5673 X	4794	-0-	-879	-0-	4794 2		N	-0-			-0-
11		5550 X	4310	-0-	-1240	-0-	4310 2		N	-0-			-0-
12		5735 X	3793	-0-	-1942	-0-	3793 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

01	2666 X	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
04	2490 N	2481	-0-	-9	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
05	2666 N	2547	-0-	-119	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
06	2460 N	2323	-0-	-137	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
08	2542 N	2538	-0-	-4	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
10	2573 N	2316	-0-	-257	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
11	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

01	0	2797	-0-	2797	11000	2797	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1608	-0-	-1192	9808	1608	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1070	-0-	-2030	7778	1070	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1500	-0-	-1500	6278	1500	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2173	-0-	-927	5351	2173	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1543	-0-	-1457	3894	1543	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3341	-0-	241	4135	3341	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3189	-0-	89	4224	3189	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2913	-0-	-87	4137	2913	2			N	-0-			-0-
10	7304 X	3167	-0-	-4137	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	409	-0-	409	1600	409	2		N	-0-			-0-
02		1965 N	365	-0-	-1600	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
06		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07		434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-
09		390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-			-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

01		0	1124	-0-	1124	4331	1124	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	748	-0-	-2052	2279	748	2		N	-0-			-0-
03		3003 N	724	-0-	-2279	-0-	724	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	974	-0-	-106	-0-	974	2		N	-0-			-0-
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
08		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
09		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
11		1470 N	1020	-0-	-450	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

01		0	547	-0-	547	2508	547	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1249	-0-	-1551	957	1249	2		N	-0-			-0-
03		2227 N	1270	-0-	-957	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
05		1395 N	792	-0-	-603	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	995	-0-	-369	-0-	995	2		N	-0-			-0-
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
09		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
12		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	6581	-0-	6581	26648	6581	2		N	-0-			-0-
02		29793 X	3145	-0-	-26648	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
03		6200 X	2523	-0-	-3677	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
04		6000 X	1883	-0-	-4117	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
05		6200 X	2478	-0-	-3722	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
06		6000 X	2173	-0-	-3827	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	1801	-0-	-1671	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
08		2511 X	1914	-0-	-597	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
09		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			-0-
10		2480 X	1833	-0-	-647	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
11		2160 X	1668	-0-	-492	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
12		1922 X	1607	-0-	-315	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,606											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

01		0	680	-0-	680	3206	680	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	577	-0-	-2223	983	577	2		N	-0-			-0-
03		1620 N	637	-0-	-983	-0-	637	2		N	-0-			-0-
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
09		900 N	895	-0-	-5	-0-	895	2		N	-0-			-0-
10		992 N	892	-0-	-100	-0-	892	2		N	-0-			-0-
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,090											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

01		0	2250	-0-	2250	9175	2250	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1799	-0-	-1001	8174	1799	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1858	-0-	-1242	6932	1858	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1935	-0-	-1065	5867	1935	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2331	-0-	-769	5098	2331	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2014	-0-	-986	4112	2014	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1570	-0-	-1530	2582	1570	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1705	-0-	-1395	1187	1705	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2293	-0-	-707	480	2293	2		N	-0-			-0-
10		2988 N	2508	-0-	-480	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
11		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
12		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,251											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2346	-0-	2346	8827	2346	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2087	-0-	-713	8114	2087	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2187	-0-	-913	7201	2187	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2088	-0-	-912	6289	2088	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2003	-0-	-1097	5192	2003	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1452	-0-	-1548	3644	1452	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1614	-0-	-1486	2158	1614	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2109	-0-	-991	1167	2109	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2047	-0-	-953	214	2047	2		N	-0-			-0-
10	2194 N	1980	-0-	-214	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,056				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278					
01	0	3987	-0-	3987	11902	3987	2		N	-0-			-0-
02	14466 X	2564	-0-	-11902	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
03	4495 X	2724	-0-	-1771	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	2539	-0-	-1811	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	2104	-0-	-1895	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	2333	-0-	-1537	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	1565	-0-	-1287	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	1790	-0-	-938	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
09	2550 X	1186	-0-	-1364	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
10	2418 X	2381	-0-	-37	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	2063	-0-	-277	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,143				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876					
01	0	3743	-0-	3743	12280	3743	2		N	-0-			21
02	15243 X	2963	-0-	-12280	-0-	2963	2		N	-0-			21
03	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2		N	-0-			21
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-			21
05	3751 X	2066	-0-	-1685	-0-	2066	2		N	-0-			21
06	4950 X	2489	-0-	-2461	-0-	2489	2		N	-0-			21
07	5115 X	2520	-0-	-2595	-0-	2520	2		N	-0-			21
08	5115 X	2642	-0-	-2473	-0-	2642	2		N	-0-			21
09	4770 X	3501	-0-	-1269	-0-	3501	2		N	-0-			21
10	2573 X	2079	-0-	-494	-0-	2079	2		N	-0-			21
11	2550 X	1946	-0-	-604	-0-	1946	2		N	-0-			21
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		41,380				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2		N	-0-		-0-
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-		-0-
03	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2		N	-0-		-0-
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2		N	-0-		-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-		-0-
06	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-		-0-
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-		-0-
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-		-0-
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-		-0-
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-		-0-
11	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-		-0-
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2		N	-0-		-0-
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202	2		N	-0-		-0-
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2		N	-0-		-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-		-0-
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2		N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	71	-0-	71	403	71	2		N	-0-		-0-
02	463 N	60	-0-	-403	-0-	60	2		N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-		-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-		-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-		-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HARTLEY UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257910	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	12504	PERF.10831 - 11076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	404	-0-	404	1586	404 2	N	-0-		-0-
02		1900 N	314	-0-	-1586	-0-	314 2	N	-0-		-0-
03		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2	N	-0-		-0-
04		390 N	270	-0-	-120	-0-	270 2	N	-0-		-0-
05		341 N	257	-0-	-84	-0-	257 2	N	-0-		-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
09		330 N	273	-0-	-57	-0-	273 2	N	-0-		-0-
10		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2	N	-0-		-0-
11		300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2	N	-0-		-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,584								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	257911	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11430 - 11888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1563	-0-	1563	7302	1563 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1460	-0-	-1340	5962	1460 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1710	-0-	-1390	4572	1710 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1648	-0-	-1352	3220	1648 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1768	-0-	-1332	1888	1768 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1781	-0-	-1219	669	1781 2	N	-0-		-0-
07		2688 N	2019	-0-	-669	-0-	2019 2	N	-0-		-0-
08		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	-0-		-0-
10		2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987 2	N	-0-		-0-
11		2100 N	1963	-0-	-137	-0-	1963 2	N	-0-		-0-
12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,929								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	258012	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11502 - 11785
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2561	-0-	2561	17438	2561 2	N	-0-		-0-
02		21373 X	3935	-0-	-17438	-0-	3935 2	N	-0-		-0-
03		5301 X	4032	-0-	-1269	-0-	4032 2	N	-0-		-0-
04		4740 X	4511	-0-	-229	-0-	4511 2	N	-0-		-0-
05		4836 X	4469	-0-	-367	-0-	4469 2	N	-0-		-0-
06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2	N	-0-		-0-
07		4650 X	2511	-0-	-2139	-0-	2511 2	N	-0-		-0-
08		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2	N	-0-		-0-
09		4500 X	4420	-0-	-80	-0-	4420 2	N	-0-		-0-
10		4526 X	4160	-0-	-366	-0-	4160 2	N	-0-		-0-
11		4890 X	4458	-0-	-432	-0-	4458 2	N	-0-		-0-
12		5053 X	4432	-0-	-621	-0-	4432 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,896								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	571	-0-	571	2568	571	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	607	-0-	-2193	375	607	2		N	-0-			-0-
03		958 N	583	-0-	-375	-0-	583	2		N	-0-			-0-
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
08		434 N	271	-0-	-163	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
10		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
11		270 N	60	-0-	-210	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

01		0	1742	-0-	1742	6980	1742	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1070	-0-	-1730	5250	1070	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	134	-0-	-2966	2284	134	2		N	-0-			-0-
04		2392 N	108	-0-	-2284	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05		682 N	91	-0-	-591	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

01		0	1466	-0-	1466	8858	1466	2		N	-0-			-0-
02		11477 X	2619	-0-	-8858	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
03		2108 X	1523	-0-	-585	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
04		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
05		2108 X	2093	-0-	-15	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
06		2040 X	829	-0-	-1211	-0-	829	2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1374	-0-	-734	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
08		2108 N	1146	-0-	-962	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
10		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	463	-0-	463	3082	463	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	618	-0-	-2182	900	618	2		N	-0-			-0-
03	1585 N	685	-0-	-900	-0-	685	2		N	-0-			-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-			-0-
05	682 N	373	-0-	-309	-0-	373	2		N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
10	961 N	454	-0-	-507	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1237	-0-	-473	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1417	-0-	-381	-0-	1417	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

01	0	899	-0-	899	5163	899	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	874	-0-	-1926	3237	874	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1107	-0-	-1993	1244	1107	2		N	-0-			-0-
04	2217 N	973	-0-	-1244	-0-	973	2		N	-0-			-0-
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	965	-0-	-678	-0-	965	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	856	-0-	-494	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	762	-0-	-385	-0-	762	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

01	0	4095	-0-	4095	13546	4095	2		Y	-0-			27
02	17180 X	3634	-0-	-13546	-0-	3634	2		Y	-0-			27
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		Y	-0-			27
04	3960 X	2186	-0-	-1774	-0-	2186	2		Y	-0-			27
05	4092 X	2588	-0-	-1504	-0-	2588	2		Y	-0-			27
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		Y	-0-			27
07	4092 X	3574	-0-	-518	-0-	3574	2		Y	-0-			27
08	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2		Y	-0-			27
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		Y	-0-			27
10	4092 X	3617	-0-	-475	-0-	3617	2		Y	-0-			27
11	3960 X	3506	-0-	-454	-0-	3506	2		Y	-0-	27 1		-0-
12	4092 X	3584	-0-	-508	-0-	3584	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		0	1097	-0-	1097	4084	1097	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	745	-0-	-2055	2029	745	2		N	-0-		-0-
03		2964 N	935	-0-	-2029	-0-	935	2		N	-0-		-0-
04		1050 N	927	-0-	-123	-0-	927	2		N	-0-		-0-
05		837 N	705	-0-	-132	-0-	705	2		N	-0-		-0-
06		900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2		N	-0-		-0-
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-		-0-
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-
10		1054 N	909	-0-	-145	-0-	909	2		N	-0-		-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		-0-
12		961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,796		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

L. V. JONES GAS UNIT I			WELL #:		6	RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11476 - 12617	
01		0	3137	-0-	3137	8419	3137	2		Y	-0-		-0-
02		11626 X	3207	-0-	-8419	-0-	3207	2		Y	-0-		-0-
03		3038 X	2990	-0-	-48	-0-	2990	2		Y	-0-		-0-
04		3030 X	2921	-0-	-109	-0-	2921	2		Y	-0-		-0-
05		3565 X	2846	-0-	-719	-0-	2846	2		Y	-0-		-0-
06		3450 X	2703	-0-	-747	-0-	2703	2		Y	-0-		-0-
07		3565 X	2725	-0-	-840	-0-	2725	2		Y	-0-		-0-
08		3007 X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2		Y	-0-		-0-
09		2910 X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2		Y	-0-		-0-
10		2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2		Y	-0-		-0-
11		2700 X	2055	-0-	-645	-0-	1957	2	98 9	Y	89	89 1	-0-
12		2728 X	2415	-0-	-313	-0-	2415	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,761		TOTAL CONDENSATE PROD:			89					

HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280	
01		0	2635	-0-	2635	14619	2635	2		N	-0-		-0-
02		15727 X	1108	-0-	-14619	-0-	1108	2		N	-0-		-0-
03		4092 X	552	-0-	-3540	-0-	552	2		N	-0-		-0-
04		3960 X	1143	-0-	-2817	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
05		3627 X	3407	-0-	-220	-0-	3407	2		N	-0-		-0-
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-		-0-
07		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-		-0-
08		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-		-0-
09		3960 X	3235	-0-	-725	-0-	3235	2		N	-0-		-0-
10		4092 X	1744	-0-	-2348	-0-	1744	2		N	-0-		-0-
11		3960 X	970	-0-	-2990	-0-	970	2		N	-0-		-0-
12		3844 X	808	-0-	-3036	-0-	808	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,072		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	259834	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.11644 - 12088
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	0	3132	-0-	3132	12634	3132	2		N	-0-	-0-
02	14645 X	2011	-0-	-12634	-0-	2011	2		N	-0-	-0-
03	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2		N	-0-	-0-
04	3270 X	2909	-0-	-361	-0-	2909	2		N	-0-	-0-
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-	-0-
06	3090 X	2718	-0-	-372	-0-	2718	2		N	-0-	-0-
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-	-0-
08	3317 X	1743	-0-	-1574	-0-	1743	2		N	-0-	-0-
09	3210 X	2566	-0-	-644	-0-	2566	2		N	-0-	-0-
10	3317 X	2723	-0-	-594	-0-	2723	2		N	-0-	-0-
11	3090 X	2922	-0-	-168	-0-	2922	2		N	-0-	-0-
12	3193 X	2743	-0-	-450	-0-	2743	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259835	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	12402	PERF.11008 - 12187
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	0	1904	-0-	1904	11512	1904	2		N	-0-	-0-
02	12270 X	758	-0-	-11512	-0-	758	2		N	-0-	-0-
03	3658 X	849	-0-	-2809	-0-	849	2		N	-0-	-0-
04	3450 X	795	-0-	-2655	-0-	795	2		N	-0-	-0-
05	2511 X	758	-0-	-1753	-0-	758	2		N	-0-	-0-
06	1830 X	755	-0-	-1075	-0-	755	2		N	-0-	-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-	-0-
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-	-0-
09	810 X	700	-0-	-110	-0-	700	2		N	-0-	-0-
10	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-	-0-
11	810 X	795	-0-	-15	-0-	795	2		N	-0-	-0-
12	837 X	786	-0-	-51	-0-	786	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259879	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11129 - 12362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	0	354	-0-	354	1057	354	2		N	-0-	-0-
02	1271 N	214	-0-	-1057	-0-	214	2		N	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	-0-
07	403 N	204	-0-	-199	-0-	204	2		N	-0-	-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-	-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-
11	390 N	228	-0-	-162	-0-	228	2		N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	259880	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	11965	PERF.11507 - 11823			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	805	-0-	805	8765	805 2			N	-0-			-0-
02		12331 X	3566	-0-	-8765	-0-	3566 2			N	-0-			-0-
03		4402 X	3055	-0-	-1347	-0-	3055 2			N	-0-			-0-
04		4260 X	1734	-0-	-2526	-0-	1734 2			N	-0-			-0-
05		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2			N	-0-			-0-
06		3810 X	2719	-0-	-1091	-0-	2719 2			N	-0-			-0-
07		3937 X	3413	-0-	-524	-0-	3413 2			N	-0-			-0-
08		4185 X	3234	-0-	-951	-0-	3234 2			N	-0-			-0-
09		4050 X	2099	-0-	-1951	-0-	2099 2			N	-0-			-0-
10		4185 X	969	-0-	-3216	-0-	969 2			N	-0-			-0-
11		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2			N	-0-			-0-
12		3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3277 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,361				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259881	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	12561	PERF.11120 - 12338			
01		0	2546	-0-	2546	16820	2546 2			N	-0-			-0-
02		20475 X	3655	-0-	-16820	-0-	3655 2			N	-0-			-0-
03		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2			N	-0-			-0-
04		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964 2			N	-0-			-0-
05		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2			N	-0-			-0-
06		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 2			N	-0-			-0-
07		3999 X	3321	-0-	-678	-0-	3321 2			N	-0-			-0-
08		3999 X	3559	-0-	-440	-0-	3559 2			N	-0-			-0-
09		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2			N	-0-			-0-
10		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 2			N	-0-			-0-
11		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2			N	-0-			-0-
12		3999 X	3997	-0-	-2	-0-	3997 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,275				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259892	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11078 - 12402			
01		0	1601	-0-	1601	6032	1601 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1409	-0-	-1391	-0-	1409 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1621	-0-	-1479	-0-	1621 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1556	-0-	-1444	-0-	1718 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1606	-0-	-1494	-0-	1606 2			N	-0-			-0-
06		1718 N	1494	-0-	-224	-0-	1494 2			N	-0-			-0-
07		1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457 2			N	-0-			-0-
08		1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578 2			N	-0-			-0-
09		1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1489 2			N	-0-			-0-
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-			-0-
11		1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1445 2			N	-0-			-0-
12		1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,226				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	509	-0-	509	7063	509	2		N	-0-			-0-
02		7886 X	823	-0-	-7063	-0-	823	2		N	-0-			-0-
03		3069 X	1231	-0-	-1838	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
04		2970 X	1149	-0-	-1821	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
05		1488 X	1282	-0-	-206	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
06		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
07		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
08		1271 X	876	-0-	-395	-0-	876	2		N	-0-			-0-
09		1290 X	819	-0-	-471	-0-	819	2		N	-0-			-0-
10		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
11		1350 X	506	-0-	-844	-0-	506	2		N	-0-			-0-
12		1395 X	1130	-0-	-265	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,822											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

01		0	3841	-0-	3841	16689	3841	2		N	-0-			-0-
02		20041 X	3352	-0-	-16689	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
03		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
04		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
05		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
06		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
07		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
08		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
09		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
11		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
12		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,475											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
02		896 N	398	-0-	-498	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03		992 N	357	-0-	-635	-0-	357	2		N	-0-			-0-
04		960 N	398	-0-	-562	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
08		465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09		360 N	155	-0-	-205	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10		434 N	91	-0-	-343	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11		390 N	102	-0-	-288	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12		155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,596											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	735	-0-	735	2850	735	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	518	-0-	-2282	568	518	2		N	-0-			-0-
03	1182 N	614	-0-	-568	-0-	614	2		N	-0-			-0-
04	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2		N	-0-			-0-
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
11	720 N	544	-0-	-176	-0-	544	2		N	-0-			-0-
12	806 N	268	-0-	-538	-0-	268	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397					
01	0	538	-0-	538	4140	538	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	313	-0-	-2487	1653	313	2		N	-0-			-0-
03	1923 N	270	-0-	-1653	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	787	-0-	-298	-0-	787	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	842	-0-	-274	-0-	842	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184					
01	0	2044	-0-	2044	8679	2044	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1927	-0-	-873	7806	1927	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2163	-0-	-937	6869	2163	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1991	-0-	-1009	5860	1991	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1968	-0-	-1132	4728	1968	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1850	-0-	-1150	3578	1850	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1904	-0-	-1196	2382	1904	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1815	-0-	-1285	1097	1815	2		N	-0-			-0-
09	2871 N	1774	-0-	-1097	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1663	-0-	-228	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1221	-0-	-549	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3192	-0-	3192	13804	3192	2		N	-0-			-0-
02		17090 X	3286	-0-	-13804	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
03		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
04		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
05		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
06		3690 X	3495	-0-	-195	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
07		3813 X	3296	-0-	-517	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
08		3844 X	2714	-0-	-1130	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
09		3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
10		3844 X	3465	-0-	-379	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
11		3510 X	3137	-0-	-373	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
12		3720 X	2774	-0-	-946	-0-	2774	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

01		0	1081	-0-	1081	6351	1081	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1421	-0-	-1379	4972	1421	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1545	-0-	-1555	3417	1545	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1805	-0-	-1195	2222	1805	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1988	-0-	-1112	1110	1988	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1912	-0-	-1088	22	1912	2		N	-0-			-0-
07		1860 N	1474	-0-	-386	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
08		1984 N	1089	-0-	-895	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
09		1920 N	749	-0-	-1171	-0-	749	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	730	-0-	-758	-0-	730	2		N	-0-			-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

01		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2		N	-0-			-0-
02		7616 X	6629	-0-	-987	-0-	6629	2		N	-0-			-0-
03		8432 X	7456	-0-	-976	-0-	7456	2		N	-0-			-0-
04		8160 X	6234	-0-	-1926	-0-	6234	2		N	-0-			-0-
05		7998 X	5729	-0-	-2269	-0-	5729	2		N	-0-			-0-
06		7410 X	6682	-0-	-728	-0-	6682	2		N	-0-			-0-
07		7471 X	7125	-0-	-346	-0-	7125	2		N	-0-			-0-
08		7471 X	5635	-0-	-1836	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
09		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2		N	-0-			-0-
10		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2		N	-0-			-0-
11		6900 X	6634	-0-	-266	-0-	6634	2		N	-0-			-0-
12		7223 X	6791	-0-	-432	-0-	6791	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	1830	-0-	1830	8536	1830	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	1208	-0-	-1592	6944	1208	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1244	-0-	-1856	5088	1244	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1458	-0-	-1542	3546	1458	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	1297	-0-	-1803	1743	1297	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	1498	-0-	-1502	241	1498	2			N	-0-				-0-
07		1519 N	1109	-0-	-410	-0-	1109	2			N	-0-				-0-
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-				-0-
09		1500 N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2			N	-0-				-0-
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-				-0-
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-				-0-
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240																

01		1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1056	2			N	-0-				123
02		1288 N	841	-0-	-447	-0-	841	2			N	-0-				123
03		1085 N	798	-0-	-287	-0-	798	2			N	-0-				123
04		1020 N	785	-0-	-235	-0-	785	2			N	-0-				123
05		930 N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-				123
06		780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-				123
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-				123
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				123
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				123
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	123	1		-0-
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				-0-
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003																

01		0	817	-0-	817	3696	817	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	762	-0-	-2038	1658	762	2			N	-0-				-0-
03		2458 N	800	-0-	-1658	-0-	800	2			N	-0-				-0-
04		780 N	245	-0-	-535	-0-	245	2			N	-0-				-0-
05		837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-				-0-
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-				-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				-0-
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-				-0-
09		1200 N	934	-0-	-266	-0-	934	2			N	-0-				-0-
10		868 N	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-				-0-
11		1110 N	976	-0-	-134	-0-	976	2			N	-0-				-0-
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,472			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	2987	-0-	2987	12859	2987 2		N	-0-			-0-
02		15276 X	2417	-0-	-12859	-0-	2417 2		N	-0-			-0-
03		3379 X	3266	-0-	-113	-0-	3266 2		N	-0-			-0-
04		3270 X	2818	-0-	-452	-0-	2818 2		N	-0-			-0-
05		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-			-0-
06		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2		N	-0-			-0-
07		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 2		N	-0-			-0-
08		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		N	-0-			-0-
09		4200 X	3273	-0-	-927	-0-	3273 2		N	-0-			-0-
10		4712 X	4299	-0-	-413	-0-	4299 2		N	-0-			-0-
11		4560 X	4339	-0-	-221	-0-	4339 2		N	-0-			-0-
12		4712 X	4633	-0-	-79	-0-	4633 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,662										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

01		0	941	-0-	941	5490	941 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	289	-0-	-2511	2979	289 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1053	-0-	-2047	932	1053 2		N	-0-			-0-
04		2711 N	1779	-0-	-932	-0-	1779 2		N	-0-			-0-
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1515	-0-	-283	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
08		1643 N	362	-0-	-1281	-0-	362 2		N	-0-			-0-
09		1110 N	834	-0-	-276	-0-	834 2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1197	-0-	-322	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,146										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

01		0	551	-0-	551	2477	551 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	485	-0-	-2315	162	485 2		N	-0-			-0-
03		674 N	512	-0-	-162	-0-	512 2		N	-0-			-0-
04		540 N	469	-0-	-71	-0-	469 2		N	-0-			-0-
05		527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2		N	-0-			-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,601										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 260803			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3964	-0-	3964	16651	3964	2		N	-0-			-0-
02		21495 X	4844	-0-	-16651	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
03		5084 X	4744	-0-	-340	-0-	4744	2		N	-0-			-0-
04		4860 X	4091	-0-	-769	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
05		5363 X	4873	-0-	-490	-0-	4873	2		N	-0-			-0-
06		5190 X	3144	-0-	-2046	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
07		5363 X	3189	-0-	-2174	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
08		4867 X	1687	-0-	-3180	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
09		4710 X	3369	-0-	-1341	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
10		4867 X	2287	-0-	-2580	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
11		3150 X	1962	-0-	-1188	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
12		3472 X	2669	-0-	-803	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,823		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 260936			COMPL. DATE 05/21/2011			TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254			
01		0	2239	-0-	2239	9274	2239	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2156	-0-	-644	8630	2156	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2271	-0-	-829	7801	2271	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2029	-0-	-971	6830	2029	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2008	-0-	-1092	5738	2008	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1966	-0-	-1034	4704	1966	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1978	-0-	-1122	3582	1978	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1977	-0-	-1123	2459	1977	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	1805	-0-	-1195	1264	1805	2		N	-0-			-0-
10		2937 N	1673	-0-	-1264	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
11		1920 N	874	-0-	-1046	-0-	874	2		N	-0-			-0-
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,927		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DOWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 260955			COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094			
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
02		1680 N	1666	-0-	-14	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1545	-0-	-191	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
07		2077 N	1793	-0-	-284	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
08		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1399	-0-	-131	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
10		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
11		2040 N	987	-0-	-1053	-0-	987	2		N	-0-			-0-
12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,576		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261190	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12150 - 14450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	3820	-0-	3820	15084	3820 2	N	-0-	-0-	
02	18846	X	3762	-0-	-15084	-0-	3762 2	N	-0-	-0-	
03	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4088 2	N	-0-	-0-	
04	4380	X	3427	-0-	-953	-0-	3427 2	N	-0-	-0-	
05	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	3968 2	N	-0-	-0-	
06	4020	X	2856	-0-	-1164	-0-	2856 2	N	-0-	-0-	
07	4154	X	3468	-0-	-686	-0-	3468 2	N	-0-	-0-	
08	4092	X	2604	-0-	-1488	-0-	2604 2	N	-0-	-0-	
09	3840	X	2493	-0-	-1347	-0-	2493 2	N	-0-	-0-	
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2	N	-0-	-0-	
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2	N	-0-	-0-	
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,981							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID ->	261196	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	12703	PERF.11665 - 12776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	1433	-0-	1433	7447	1433 2	N	-0-	-0-	
02	2800	N	1373	-0-	-1427	6020	1373 2	N	-0-	-0-	
03	3100	N	2421	-0-	-679	5341	2421 2	N	-0-	-0-	
04	3000	N	2251	-0-	-749	4592	2251 2	N	-0-	-0-	
05	3100	N	1923	-0-	-1177	3415	1923 2	N	-0-	-0-	
06	3000	N	706	-0-	-2294	1121	706 2	N	-0-	-0-	
07	2331	N	1210	-0-	-1121	-0-	1210 2	N	-0-	-0-	
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2	N	-0-	-0-	
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-	-0-	
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-	-0-	
11	2280	N	1559	-0-	-721	-0-	1559 2	N	-0-	-0-	
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,914							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	261197	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11446 - 11801
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	166	-0-	166	684	166 2	N	-0-	-0-	
02	829	N	145	-0-	-684	-0-	145 2	N	-0-	-0-	
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-	-0-	
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	-0-	
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-	-0-	
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147 2	N	-0-	-0-	
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	-0-	
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	-0-	
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,927							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2610	-0-	2610	10125	2610	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1940	-0-	-860	9265	1940	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2833	-0-	-267	8998	2833	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2441	-0-	-559	8439	2441	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2546	-0-	-554	7885	2546	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2252	-0-	-748	7137	2252	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2432	-0-	-668	6469	2432	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2680	-0-	-420	6049	2680	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2214	-0-	-786	5263	2214	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2356	-0-	-744	4519	2356	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2222	-0-	-778	3741	2222	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2324	-0-	-776	2965	2324	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1173	-0-	1173	4904	1173	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	826	-0-	-1974	2930	826	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	986	-0-	-2114	816	986	2		N	-0-			-0-
04		1739 N	923	-0-	-816	-0-	923	2		N	-0-			-0-
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
06		960 N	856	-0-	-104	-0-	856	2		N	-0-			-0-
07		961 N	689	-0-	-272	-0-	689	2		N	-0-			-0-
08		992 N	615	-0-	-377	-0-	615	2		N	-0-			-0-
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1665	-0-	1665	5293	1665	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1892	-0-	-908	4385	1892	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1623	-0-	-1477	2908	1623	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1223	-0-	-1777	1131	1223	2		Y	-0-			-0-
05		2373 N	1242	-0-	-1131	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
06		1560 N	1373	-0-	-187	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
08		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
09		1380 N	1162	-0-	-218	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
10		1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1305	-0-	1305	6048	1305	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	931	-0-	-1869	4179	931	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	690	-0-	-2410	1769	690	2		N	-0-			-0-
04		2289 N	520	-0-	-1769	-0-	520	2		N	-0-			-0-
05		1023 N	576	-0-	-447	-0-	576	2		N	-0-			-0-
06		660 N	406	-0-	-254	-0-	406	2		N	-0-			-0-
07		527 N	336	-0-	-191	-0-	336	2		N	-0-			-0-
08		589 N	235	-0-	-354	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
11		240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-	
02		420 N	198	-0-	-222	-0-	198	2		N	-0-			-0-	
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-	
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-	
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-	
06		450 N	164	-0-	-286	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-	
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-	
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-	
10		775 N	556	-0-	-219	-0-	556	2		N	-0-			-0-	
11		870 N	575	-0-	-295	-0-	575	2		N	-0-			-0-	
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,773											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

01		0	1565	-0-	1565	5513	1565	2		N	-0-			-0-	
02		2800 N	1378	-0-	-1422	4091	1378	2		N	-0-			-0-	
03		3100 N	1553	-0-	-1547	2544	1553	2		N	-0-			-0-	
04		3000 N	1080	-0-	-1920	624	1080	2		N	-0-			-0-	
05		1855 N	1231	-0-	-624	-0-	1231	2		N	-0-			-0-	
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-	
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-	
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-	
09		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-	
11		1830 N	855	-0-	-975	-0-	855	2		N	-0-			-0-	
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,546											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

01		0	1494	-0-	1494	4870	1494	2		N	-0-			-0-	
02		2800 N	800	-0-	-2000	2870	800	2		N	-0-			-0-	
03		3100 N	524	-0-	-2576	294	524	2		N	-0-			-0-	
04		1503 N	1209	-0-	-294	-0-	1209	2		N	-0-			-0-	
05		899 N	647	-0-	-252	-0-	647	2		N	-0-			-0-	
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-	
07		1240 N	698	-0-	-542	-0-	698	2		N	-0-			-0-	
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-	
09		1080 N	853	-0-	-227	-0-	853	2		N	-0-			-0-	
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-	
11		1140 N	736	-0-	-404	-0-	736	2		N	-0-			-0-	
12		868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,972											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	932	-0-	932	3335	932	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	527	-0-	-2273	1062	527	2		N	-0-			-0-
03		1094 N	32	-0-	-1062	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04		900 N	27	-0-	-873	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05		589 N	59	-0-	-530	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,780				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

01		0	223	-0-	223	1313	223	2		N	-0-			-0-
02		1510 N	197	-0-	-1313	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03		341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,792				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

01		0	687	-0-	687	5212	687	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	726	-0-	-2074	3138	726	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	780	-0-	-2320	818	780	2		N	-0-			-0-
04		1364 N	546	-0-	-818	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
08		2759 N	742	-0-	-2017	-0-	742	2		N	-0-			-0-
09		1140 N	834	-0-	-306	-0-	834	2		N	-0-			-0-
10		961 N	559	-0-	-402	-0-	559	2		N	-0-			-0-
11		720 N	603	-0-	-117	-0-	603	2		N	-0-			-0-
12		868 N	553	-0-	-315	-0-	553	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,939				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	261558	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11324 - 11815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	1673	-0-	1673	5480	1673 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2671	-0-	-129	5351	2671 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1623	-0-	-1477	3874	1623 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2185	-0-	-815	3059	2185 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1933	-0-	-1167	1892	1933 2		N	-0-		-0-
06		2417 N	525	-0-	-1892	-0-	525 2		N	-0-		-0-
07		2046 N	625	-0-	-1421	-0-	625 2		N	-0-		-0-
08		1922 N	520	-0-	-1402	-0-	520 2		N	-0-		-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		-0-
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-		-0-
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261559	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11651 - 12177	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	2922	-0-	2922	8687	2922 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2399	-0-	-401	8286	2399 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2512	-0-	-588	7698	2512 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2423	-0-	-577	7121	2423 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2180	-0-	-920	6201	2180 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2292	-0-	-708	5493	2292 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2351	-0-	-749	4744	2351 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	2067	-0-	-1033	3711	2067 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	2085	-0-	-915	2796	2085 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	2104	-0-	-996	1800	2104 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	1950	-0-	-1050	750	1950 2		N	-0-		-0-
12		2591 N	1841	-0-	-750	-0-	1841 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	261564	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11440 - 11900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	2736	-0-	2736	9538	2736 2		N	-0-		-0-
02		11763 X	2225	-0-	-9538	-0-	2225 2		N	-0-		-0-
03		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-		-0-
04		2010 X	1894	-0-	-116	-0-	1894 2		N	-0-		-0-
05		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
06		2010 N	1828	-0-	-182	-0-	1828 2		N	-0-		-0-
07		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-		-0-
08		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-		-0-
09		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-		-0-
10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	3943	-0-	943	943	3943 2		N	-0-		-0-
12		2806 N	1863	-0-	-943	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	235				N	-0-			-0-	
02		384 N	149	-0-	-235	-0-	149	2		N	-0-			-0-	
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-	
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-	
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-	
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-	
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-	
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-	
11		300 N	187	-0-	-113	-0-	187	2		N	-0-			-0-	
12		310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,102											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

01		0	1167	-0-	1167	3459	1167	2		N	-0-			-0-	
02		2800 N	793	-0-	-2007	1452	793	2		N	-0-			-0-	
03		2171 N	719	-0-	-1452	-0-	719	2		N	-0-			-0-	
04		1140 N	808	-0-	-332	-0-	808	2		N	-0-			-0-	
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-	
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-	
07		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-	
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-	
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-	
10		1519 N	883	-0-	-636	-0-	883	2		N	-0-			-0-	
11		1470 N	588	-0-	-882	-0-	588	2		N	-0-			-0-	
12		1457 N	468	-0-	-989	-0-	468	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,046											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

01		0	2128	-0-	2128	9117	2128	2		N	-0-			-0-	
02		11155 X	2038	-0-	-9117	-0-	2038	2		N	-0-			-0-	
03		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-	
04		2070 N	1936	-0-	-134	-0-	1936	2		N	-0-			-0-	
05		2263 N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2		N	-0-			-0-	
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-	
07		2015 N	1541	-0-	-474	-0-	1541	2		N	-0-			-0-	
08		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-	
09		2130 N	1886	-0-	-244	-0-	1886	2		N	-0-			-0-	
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-	
11		2490 N	2098	-0-	-392	-0-	2098	2		N	-0-			-0-	
12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,652											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262518	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.11202 - 12397		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	761	-0-	761	3648	761	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	644	-0-	-2156	1492	644	2		N	-0-			-0-
03	1970 N	478	-0-	-1492	-0-	478	2		N	-0-			-0-
04	750 N	666	-0-	-84	-0-	666	2		N	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	543	-0-	-867	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12	713 N	569	-0-	-144	-0-	569	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	262613	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11115	PERF. 8282 - 10994		
01	0	3526	-0-	3526	15348	3526	2		N	-0-			-0-
02	18246 X	2898	-0-	-15348	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3528	-0-	-750	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3282	-0-	-588	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3331	-0-	-668	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3142	-0-	-278	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3254	-0-	-280	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
08	3534 X	3185	-0-	-349	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			-0-
10	3317 X	3289	-0-	-28	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	3094	-0-	-56	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262642	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12824	PERF.11358 - 12554		
01	0	385	-0-	385	3060	385	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1028	-0-	-1772	1288	1028	2		N	-0-			-0-
03	1820 N	532	-0-	-1288	-0-	532	2		N	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	730	-0-	-417	-0-	730	2		N	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08	744 N	534	-0-	-210	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09	900 N	641	-0-	-259	-0-	641	2		N	-0-			-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3394	-0-	3394	13473	3394 2		N	-0-			-0-
02		16314 X	2841	-0-	-13473	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
03		3503 X	3500	-0-	-3	-0-	3500 2		N	-0-			-0-
04		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2		N	-0-			-0-
05		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2		N	-0-			-0-
06		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2		N	-0-			-0-
07		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 2		N	-0-			-0-
08		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080 2		N	-0-			-0-
09		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021 2		N	-0-			-0-
10		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 2		N	-0-			-0-
11		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056 2		N	-0-			-0-
12		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,438										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

01		0	1460	-0-	1460	4562	1460 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1501	-0-	-1299	3263	1501 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1437	-0-	-1663	1600	1437 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1786	-0-	-1214	386	1786 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1069	-0-	-605	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	663	-0-	-717	-0-	663 2		N	-0-			-0-
07		1860 N	648	-0-	-1212	-0-	648 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	501	-0-	-553	-0-	501 2		N	-0-			-0-
09		660 N	380	-0-	-280	-0-	380 2		N	-0-			-0-
10		651 N	499	-0-	-152	-0-	499 2		N	-0-			-0-
11		480 N	417	-0-	-63	-0-	417 2		N	-0-			-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,918										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

01		0	1352	-0-	1352	5650	1352 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	862	-0-	-1938	3712	862 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1185	-0-	-1915	1797	1185 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1382	-0-	-1618	179	1382 2		N	-0-			-0-
05		1624 N	1445	-0-	-179	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1019	-0-	-407	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,719										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262730	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11170 - 12420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	2420	-0-	2420	9015	2420	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1327	-0-	-1473	7542	1327	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1384	-0-	-1716	5826	1384	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	867	-0-	-2133	3693	867	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3219	-0-	119	3812	3219	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2865	-0-	-135	3677	2865	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2984	-0-	-116	3561	2984	2	N	-0-		-0-
08		6639 X	3078	-0-	-3561	-0-	3078	2	N	-0-		-0-
09		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-		-0-
10		2356 X	1989	-0-	-367	-0-	1989	2	N	-0-		-0-
11		2280 X	710	-0-	-1570	-0-	710	2	N	-0-		-0-
12		2356 X	1409	-0-	-947	-0-	1409	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARION LEVELS		WELL #:		3	RRCID ->	262741	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	12526	PERF.11007 - 12345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0	3428	-0-	3428	13994	49	1	3379	2	N	-0-
02		16587 X	2593	-0-	-13994	-0-	44	1	2549	2	N	-0-
03		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	49	1	3475	2	N	-0-
04		3300 X	2954	-0-	-346	-0-	47	1	2907	2	N	-0-
05		3410 X	3066	-0-	-344	-0-	49	1	3017	2	N	-0-
06		3300 X	2613	-0-	-687	-0-	47	1	2566	2	N	-0-
07		3410 X	2957	-0-	-453	-0-	49	1	2908	2	N	-0-
08		3410 X	3163	-0-	-247	-0-	47	1	3116	2	N	-0-
09		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	47	1	3054	2	N	-0-
10		3069 X	2977	-0-	-92	-0-	47	1	2930	2	N	-0-
11		3060 X	2568	-0-	-492	-0-	47	1	2521	2	N	-0-
12		3193 X	2535	-0-	-658	-0-	49	1	2486	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262812	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11016 - 12132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-		-0-
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-		-0-
03		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-		-0-
04		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-		-0-
06		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-		-0-
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-		-0-
08		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-		-0-
09		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-		-0-
10		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-		-0-
11		1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2	N	-0-		-0-
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	513	-0-	513		2163	513	2		N	-0-			-0-
02		2655 N	492	-0-	-2163		-0-	492	2		N	-0-			-0-
03		572 N	572	-0-	-0-		-0-	572	2		N	-0-			-0-
04		530 N	530	-0-	-0-		-0-	530	2		N	-0-			-0-
05		558 N	451	-0-	-107		-0-	451	2		N	-0-			-0-
06		654 N	654	-0-	-0-		-0-	654	2		N	-0-			-0-
07		703 N	703	-0-	-0-		-0-	703	2		N	-0-			-0-
08		738 N	738	-0-	-0-		-0-	738	2		N	-0-			-0-
09		832 N	832	-0-	-0-		-0-	832	2		N	-0-			-0-
10		765 N	765	-0-	-0-		-0-	765	2		N	-0-			-0-
11		690 N	639	-0-	-51		-0-	639	2		N	-0-			-0-
12		713 N	702	-0-	-11		-0-	702	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,591												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

01		0	1483	-0-	1483		5641	1483	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1228	-0-	-1572		4069	1228	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1160	-0-	-1940		2129	1160	2		N	-0-			-0-
04		2523 N	394	-0-	-2129		-0-	394	2		N	-0-			-0-
05		1364 N	546	-0-	-818		-0-	546	2		N	-0-			-0-
06		1468 N	1468	-0-	-0-		-0-	1468	2		N	-0-			-0-
07		1541 N	1541	-0-	-0-		-0-	1541	2		N	-0-			-0-
08		1632 N	1632	-0-	-0-		-0-	1632	2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1450	-0-	-20		-0-	1450	2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1503	-0-	-47		-0-	1503	2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1336	-0-	-254		-0-	1336	2		N	-0-			-0-
12		1623 N	1623	-0-	-0-		-0-	1623	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,364												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

01		0	1822	-0-	1822		6933	1822	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1393	-0-	-1407		5526	1393	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1701	-0-	-1399		4127	1701	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	695	-0-	-2305		1822	695	2		N	-0-			-0-
05		3035 N	1213	-0-	-1822		-0-	1213	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	797	-0-	-853		-0-	797	2		N	-0-			-0-
07		898 N	898	-0-	-0-		-0-	898	2		N	-0-			-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0-		-0-	1745	2		N	-0-			-0-
09		1256 N	1256	-0-	-0-		-0-	1256	2		N	-0-			-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-		-0-	1319	2		N	-0-			-0-
11		1680 N	902	-0-	-778		-0-	902	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	695	-0-	-607		-0-	695	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,436												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROPER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	263133	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.11030 - 12111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	97	-0-	97	2297	97 2	Y	-0-		-0-	
02		2540 N	243	-0-	-2297	-0-	243 2	Y	-0-		-0-	
03		1178 N	344	-0-	-834	-0-	344 2	Y	-0-		-0-	
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	Y	-0-		-0-	
05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	Y	-0-		-0-	
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	Y	-0-		-0-	
07		1767 N	283	-0-	-1484	-0-	283 2	Y	-0-		-0-	
08		2573 N	1058	-0-	-1515	-0-	1058 2	Y	-0-		-0-	
09		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2	Y	-0-		-0-	
10		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	Y	-0-		-0-	
11		1020 N	534	-0-	-486	-0-	534 2	Y	-0-		-0-	
12		2573 N	994	-0-	-1579	-0-	994 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,219									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	264398	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	12558	PERF.10910 - 12424	
01		0	4887	-0-	4887	18971	4887 2	N	-0-		-0-	
02		23225 X	4254	-0-	-18971	-0-	4254 2	N	-0-		-0-	
03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2	N	-0-		-0-	
04		2880 X	2135	-0-	-745	-0-	2135 2	N	-0-		-0-	
05		2976 X	1568	-0-	-1408	-0-	1568 2	N	-0-		-0-	
06		2880 X	1071	-0-	-1809	-0-	1071 2	N	-0-		-0-	
07		2976 X	773	-0-	-2203	-0-	773 2	N	-0-		-0-	
08		2976 X	833	-0-	-2143	-0-	833 2	N	-0-		-0-	
09		2130 X	567	-0-	-1563	-0-	567 2	N	-0-		-0-	
10		1581 X	678	-0-	-903	-0-	678 2	N	-0-		-0-	
11		1080 X	692	-0-	-388	-0-	692 2	N	-0-		-0-	
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,869									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. N. WILLIFORD		WELL #:		5	RRCID ->	264650	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	11974	PERF.10920 - 12117	
01		3100 X	2310	-0-	-790	-0-	2310 2	N	-0-		-0-	
02		2352 X	2195	-0-	-157	-0-	2195 2	N	-0-		-0-	
03		2821 X	2193	-0-	-628	-0-	2193 2	N	-0-		-0-	
04		2730 X	1292	-0-	-1438	-0-	1292 2	N	-0-		-0-	
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2	N	-0-		-0-	
06		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2	N	-0-		-0-	
07		2418 X	2239	-0-	-179	-0-	2239 2	N	-0-		-0-	
08		3565 X	2958	-0-	-607	-0-	2958 2	N	-0-		-0-	
09		3450 X	2664	-0-	-786	-0-	2664 2	N	-0-		-0-	
10		3565 X	2375	-0-	-1190	-0-	2375 2	N	-0-		-0-	
11		2850 X	2099	-0-	-751	-0-	2099 2	N	-0-		-0-	
12		2945 X	2183	-0-	-762	-0-	2183 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,458									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	264717	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11153 - 12253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	385	-0-	385	2470	385 2	N	-0-		-0-
02		2534 X	64	-0-	-2470	-0-	64 2	N	-0-		-0-
03		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2	N	-0-		-0-
04		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2	N	-0-		-0-
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2	N	-0-		-0-
06		2700 X	1144	-0-	-1556	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
07		3534 X	1410	-0-	-2124	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
08		3534 X	2861	-0-	-673	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
09		3420 X	1498	-0-	-1922	-0-	1498 2	N	-0-		-0-
10		3534 X	393	-0-	-3141	-0-	393 2	N	-0-		-0-
11		2760 X	934	-0-	-1826	-0-	934 2	N	-0-		-0-
12		2852 X	183	-0-	-2669	-0-	183 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	264947	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	12373	PERF.11078 - 12226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1837	-0-	1837	7463	1837 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	589	-0-	-2211	5252	589 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2259	-0-	-841	4411	2259 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1729	-0-	-1271	3140	1729 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1649	-0-	-1451	1689	1649 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2170	-0-	-830	859	2170 2	N	-0-		-0-
07		2958 N	2099	-0-	-859	-0-	2099 2	N	-0-		-0-
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2	N	-0-		-0-
09		2160 N	2044	-0-	-116	-0-	2044 2	N	-0-		-0-
10		2108 N	1868	-0-	-240	-0-	1868 2	N	-0-		-0-
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-		-0-
12		2108 N	1884	-0-	-224	-0-	1884 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #:		5H	RRCID ->	264973	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11107 - 14067
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	87	-0-	-378	-0-	87 2	N	-0-		-0-
02		644 N	233	-0-	-411	-0-	233 2	N	-0-		-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
06		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
07		651 N	524	-0-	-127	-0-	524 2	N	-0-		-0-
08		372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2	N	-0-		-0-
09		1440 N	234	-0-	-1206	-0-	234 2	N	-0-		-0-
10		527 N	360	-0-	-167	-0-	360 2	N	-0-		-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	265032	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	12288	PERF.11621 - 12086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	620	-0-	620	5935	620 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	599	-0-	-2201	3734	599 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1573	-0-	-1527	2207	1573 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2225	-0-	-775	1432	2225 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2106	-0-	-994	438	2106 2	N	-0-		-0-
06		2172 N	1734	-0-	-438	-0-	1734 2	N	-0-		-0-
07		1736 N	1031	-0-	-705	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
08		1736 N	403	-0-	-1333	-0-	403 2	N	-0-		-0-
09		1680 N	399	-0-	-1281	-0-	399 2	N	-0-		-0-
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
11		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	N	-0-		-0-
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROPER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	265061	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	12305	PERF.11016 - 12125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2038	-0-	2038	10040	2038 2	N	-0-		-0-
02		12070 X	2030	-0-	-10040	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
03		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2	N	-0-		-0-
04		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2	N	-0-		-0-
05		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	N	-0-		-0-
06		3750 X	2894	-0-	-856	-0-	2894 2	N	-0-		-0-
07		3875 X	1230	-0-	-2645	-0-	1230 2	N	-0-		-0-
08		3875 X	3117	-0-	-758	-0-	3117 2	N	-0-		-0-
09		3630 X	1561	-0-	-2069	-0-	1561 2	N	-0-		-0-
10		2976 X	832	-0-	-2144	-0-	832 2	N	-0-		-0-
11		3030 X	2125	-0-	-905	-0-	2125 2	N	-0-		-0-
12		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAM GAS UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	265643	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10322 - 11396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	11448	-0-	11448	43754	11448 2	N	-0-		-0-
02		52580 X	8826	-0-	-43754	-0-	8826 2	N	-0-		-0-
03		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020 2	N	-0-		-0-
04		12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	12084 2	N	-0-		-0-
05		13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	13852 2	N	-0-		-0-
06		4380 X	3055	-0-	-1325	-0-	3055 2	N	-0-		-0-
07		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10		4526 X	2207	-0-	-2319	-0-	2207 2	N	-0-		-0-
11		3060 X	301	-0-	-2759	-0-	301 2	N	-0-		-0-
12		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	266054	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	12552	PERF.11852 - 12348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1010	-0-	1010	6416	1010 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	38	-0-	-2762	3654	38 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	66	-0-	-3034	620	66 2		N	-0-		-0-
04		1320 N	700	-0-	-620	-	700 2		N	-0-		-0-
05		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-		-0-
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
07		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-		-0-
08		2418 N	2300	-0-	-118	-0-	2300 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1168	-0-	-302	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
10		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
11		2220 N	484	-0-	-1736	-0-	484 2		N	-0-		-0-
12		1209 N	16	-0-	-1193	-0-	16 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,567									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	266099	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12108	PERF.11520 - 11930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	3337	-0-	3337	13097	3337 2		N	-0-		88
02		16011 X	2914	-0-	-13097	-0-	2914 2		N	-0-		88
03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		N	-0-		88
04		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2		N	-0-		88
05		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-		88
06		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2		N	-0-		88
07		4092 X	3586	-0-	-506	-0-	3586 2		N	-0-		88
08		4092 X	3966	-0-	-126	-0-	3966 2		N	-0-		88
09		3990 X	3469	-0-	-521	-0-	3469 2		N	-0-		88
10		4123 X	3245	-0-	-878	-0-	3245 2		N	-0-		88
11		3990 X	3091	-0-	-899	-0-	3091 2		N	-0-		88
12		3968 X	2560	-0-	-1408	-0-	2560 2		N	-0-		88
TOTAL GAS PROD:			41,561									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266101	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.12680 - 15380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	715	-0-	715	3153	715 2		N	-0-		-0-
02		3924 X	771	-0-	-3153	-0-	771 2		N	-0-		-0-
03		1240 X	462	-0-	-778	-0-	462 2		N	-0-		-0-
04		690 X	413	-0-	-277	-0-	413 2		N	-0-		-0-
05		868 X	700	-0-	-168	-0-	700 2		N	-0-		-0-
06		840 X	799	-0-	-41	-0-	799 2		N	-0-		-0-
07		868 X	535	-0-	-333	-0-	535 2		N	-0-		-0-
08		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
09		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
10		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-		-0-
11		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
12		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,391									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1580	-0-	1580	5852	1580	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1388	-0-	-1412	4440	1388	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1480	-0-	-1620	2820	1480	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1307	-0-	-1693	1127	1307	2		N	-0-			-0-
05	2434 N	1307	-0-	-1127	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	997	-0-	-305	-0-	997	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278					
01	0	2009	-0-	2009	12819	2009	2		N	-0-			-0-
02	14724 X	1905	-0-	-12819	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2735	-0-	-551	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2946	-0-	-234	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	2733	-0-	-460	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	1932	-0-	-1354	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	1413	-0-	-1767	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	1690	-0-	-1596	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356					
01	0	425	-0-	425	1696	425	2		N	-0-			-0-
02	1995 N	299	-0-	-1696	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2		N	-0-			-0-
07	589 N	271	-0-	-318	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2		N	-0-			-0-
09	540 N	394	-0-	-146	-0-	394	2		N	-0-			-0-
10	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	630 N	301	-0-	-329	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	948	-0-	948	4132	948	2		N	-0-			-0-
02	5881 X	1749	-0-	-4132	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
03	1395 X	1127	-0-	-268	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1426	-0-	-496	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1293	-0-	-267	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1449	-0-	1449	6931	1449	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1089	-0-	-1711	5220	1089	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2384	-0-	-716	4504	2384	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2310	-0-	-690	3814	2310	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2243	-0-	-857	2957	2243	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2057	-0-	-943	2014	2057	2		N	-0-			-0-
07	2671 N	657	-0-	-2014	-0-	657	2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2010	-0-	-222	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
09	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1873	-0-	-235	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID -> 266176		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323 X	6592	-0-	-3731	-0-	6592	2		N	-0-			-0-
02	9324 X	9004	-0-	-320	-0-	9004	2		N	-0-			-0-
03	10323 X	6335	-0-	-3988	-0-	6335	2		N	-0-			-0-
04	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2		N	-0-			-0-
05	9982 X	9201	-0-	-781	-0-	9201	2		N	-0-			-0-
06	9660 X	8974	-0-	-686	-0-	8974	2		N	-0-			-0-
07	10633 X	8704	-0-	-1929	-0-	8704	2		N	-0-			-0-
08	10633 X	10262	-0-	-371	-0-	10262	2		N	-0-			-0-
09	10290 X	9144	-0-	-1146	-0-	9144	2		N	-0-			-0-
10	9269 X	9101	-0-	-168	-0-	9101	2		N	-0-			-0-
11	9930 X	9245	-0-	-685	-0-	9245	2		N	-0-			-0-
12	10261 X	9222	-0-	-1039	-0-	9222	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
02		1316 N	1042	-0-	-274	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
04		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														

01		0	141	-0-	141	594	141	2		N	-0-			-0-
02		683 N	89	-0-	-594	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11		210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														

01		0	1019	-0-	1019	5724	1019	2		N	-0-			-0-
02		6472 X	748	-0-	-5724	-0-	748	2		N	-0-			-0-
03		682 X	394	-0-	-288	-0-	394	2		N	-0-			-0-
04		660 X	408	-0-	-252	-0-	408	2		N	-0-			-0-
05		682 N	302	-0-	-380	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
08		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
12		682 N	591	-0-	-91	-0-	591	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,966			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	266217	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11040	- 12389
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	2337	-0-	2337	9158	2337 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2231	-0-	-569	8589	2231 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1691	-0-	-1409	7180	1691 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2366	-0-	-634	6546	2366 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1883	-0-	-1217	5329	1883 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2354	-0-	-646	4683	2354 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1467	-0-	-1633	3050	1467 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	1960	-0-	-1140	1910	1960 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	1553	-0-	-1447	463	1553 2	N	-0-			-0-
10		2163 N	1700	-0-	-463	-0-	1700 2	N	-0-			-0-
11		1890 N	1763	-0-	-127	-0-	1763 2	N	-0-			-0-
12		1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOPER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12398	PERF.11046	- 12236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	704	-0-	704	3044	704 2	N	-0-			-0-
02		3696 X	652	-0-	-3044	-0-	652 2	N	-0-			-0-
03		837 X	692	-0-	-145	-0-	692 2	N	-0-			-0-
04		750 X	648	-0-	-102	-0-	648 2	N	-0-			-0-
05		775 X	661	-0-	-114	-0-	661 2	N	-0-			-0-
06		690 X	668	-0-	-22	-0-	668 2	N	-0-			-0-
07		713 X	705	-0-	-8	-0-	705 2	N	-0-			-0-
08		682 X	627	-0-	-55	-0-	627 2	N	-0-			-0-
09		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-			-0-
10		713 X	685	-0-	-28	-0-	685 2	N	-0-			-0-
11		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-			-0-
12		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORAND -A-		WELL #:		7H	RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12310	- 14989
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	2439	-0-	2439	9693	2439 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1743	-0-	-1057	8636	1743 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3517	-0-	417	9053	3517 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2737	-0-	-263	8790	2737 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2005	-0-	-1095	7695	2005 2	N	-0-			-0-
06		8982 X	1287	-0-	-7695	-0-	1287 2	N	-0-			-0-
07		2914 X	919	-0-	-1995	-0-	919 2	N	-0-			-0-
08		2914 X	1396	-0-	-1518	-0-	1396 2	N	-0-			-0-
09		2730 X	1142	-0-	-1588	-0-	1142 2	N	-0-			-0-
10		2015 X	1237	-0-	-778	-0-	1237 2	N	-0-			-0-
11		1350 X	1245	-0-	-105	-0-	1245 2	N	-0-			-0-
12		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HAM GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	8581 - 10660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	146	-0-	146	1723	146 2	N	-0-			-0-
02		1799 N	76	-0-	-1723	-0-	76 2	N	-0-			-0-
03		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2	N	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2	N	-0-			-0-
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-			-0-
08		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2	N	-0-			-0-
09		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2	N	-0-			-0-
10		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	N	-0-			-0-
11		510 N	86	-0-	-424	-0-	86 2	N	-0-			-0-
12		527 N	85	-0-	-442	-0-	85 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,522									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	8454 - 11390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	3038	-0-	3038	17147	3038 2	N	-0-			-0-
02		20486 X	3339	-0-	-17147	-0-	3339 2	N	-0-			-0-
03		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2	N	-0-			-0-
04		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2	N	-0-			-0-
05		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2	N	-0-			-0-
06		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	N	-0-			-0-
07		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2	N	-0-			-0-
08		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-			-0-
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2	N	-0-			-0-
11		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2	N	-0-			-0-
12		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,104									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10402 - 11428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	632	-0-	632	2386	632 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	556	-0-	-2244	142	556 2	N	-0-			-0-
03		762 N	620	-0-	-142	-0-	620 2	N	-0-			-0-
04		600 N	597	-0-	-3	-0-	597 2	N	-0-			-0-
05		620 N	432	-0-	-188	-0-	432 2	N	-0-			-0-
06		600 N	345	-0-	-255	-0-	345 2	N	-0-			-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-			-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10		1023 N	476	-0-	-547	-0-	476 2	N	-0-			-0-
11		1230 N	457	-0-	-773	-0-	457 2	N	-0-			-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,844									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11542 - 12075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	84	-0-	84	2415	84 2	N	-0-			-0-
02		2466 N	51	-0-	-2415	-0-	51 2	N	-0-			-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-			-0-
04		90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2	N	-0-			-0-
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-			-0-
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-			-0-
09		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-			-0-
10		1178 N	507	-0-	-671	-0-	507 2	N	-0-			-0-
11		1620 N	468	-0-	-1152	-0-	468 2	N	-0-			-0-
12		1798 N	84	-0-	-1714	-0-	84 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,556									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	266350	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10412 - 11479	
01		0	809	-0-	809	3120	809 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	618	-0-	-2182	938	618 2	N	-0-			-0-
03		1493 N	555	-0-	-938	-0-	555 2	N	-0-			-0-
04		780 N	730	-0-	-50	-0-	730 2	N	-0-			-0-
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-			-0-
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			-0-
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-			-0-
08		806 N	532	-0-	-274	-0-	532 2	N	-0-			-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-			-0-
10		775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2	N	-0-			-0-
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			-0-
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,541									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F.		WELL #:		4H	RRCID ->	266360	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12325 - 14777	
01		0	531	-0-	531	1834	531 2	N	-0-			-0-
02		2349 X	515	-0-	-1834	-0-	515 2	N	-0-			-0-
03		806 X	1	-0-	-805	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-			-0-
05		806 X	299	-0-	-507	-0-	299 2	N	-0-			-0-
06		540 X	113	-0-	-427	-0-	113 2	N	-0-			-0-
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-
08		310 X	11	-0-	-299	-0-	11 2	N	-0-			-0-
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
12		11 X	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,470									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0	2377	-0-	2377	5919	2377 2		N	-0-			-0-
02		7618 X	1699	-0-	-5919	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
03		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-			-0-
04		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-			-0-
05		2387 X	1701	-0-	-686	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
06		2670 X	1848	-0-	-822	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
07		2759 X	685	-0-	-2074	-0-	685 2		N	-0-			-0-
08		2759 X	195	-0-	-2564	-0-	195 2		N	-0-			-0-
09		2400 X	190	-0-	-2210	-0-	190 2		N	-0-			-0-
10		1922 X	971	-0-	-951	-0-	971 2		N	-0-			-0-
11		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-			-0-
12		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

01		0	189	-0-	189	1067	189 2		N	-0-			-0-
02		1240 N	173	-0-	-1067	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
05		186 N	69	-0-	-117	-0-	69 2		N	-0-			-0-
06		240 N	65	-0-	-175	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07		248 N	54	-0-	-194	-0-	54 2		N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

01		0	18743	-0-	18743	75962	18743 2		N	-0-			78
02		92593 X	16631	-0-	-75962	-0-	16631 2		N	-0-			78
03		19561 X	18599	-0-	-962	-0-	18599 2		N	-0-			78
04		18720 X	17813	-0-	-907	-0-	17813 2		N	-0-			78
05		18941 X	18361	-0-	-580	-0-	18361 2		N	-0-			78
06		18150 X	15947	-0-	-2203	-0-	15947 2		N	-0-			78
07		18600 X	18114	-0-	-486	-0-	18114 2		N	-0-			78
08		18600 X	17767	-0-	-833	-0-	17767 2		N	-0-			78
09		17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	17867 2		N	-0-			78
10		18352 X	17998	-0-	-354	-0-	17998 2		N	-0-			78
11		17520 X	17238	-0-	-282	-0-	17238 2		N	-0-			78
12		18476 X	17614	-0-	-862	-0-	17614 2		N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 212,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5890 X	3223	-0-	-2667	-0-	3223	2			N	-0-				-0-
02		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-				-0-
03		5921 X	4040	-0-	-1881	-0-	4040	2			N	-0-				-0-
04		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-				-0-
05		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-				-0-
06		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-				-0-
07		5983 X	5589	-0-	-394	-0-	5589	2			N	-0-				-0-
08		5983 X	3934	-0-	-2049	-0-	3934	2			N	-0-				-0-
09		5790 X	4415	-0-	-1375	-0-	4415	2			N	-0-				-0-
10		5983 X	4593	-0-	-1390	-0-	4593	2			N	-0-				-0-
11		5790 X	2530	-0-	-3260	-0-	2530	2			N	-0-				-0-
12		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 57,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

01	16089 X	14990	-0-	-1099	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
02	14532 X	11323	-0-	-3209	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
03	15407 X	15244	-0-	-163	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
04	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
05	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
06	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
07	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
08	16089 X	9637	-0-	-6452	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
09	15570 X	186	-0-	-15384	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

01	0	10894	-0-	10894	57371	10894	2			N	-0-					25
02	73736 X	16365	-0-	-57371	-0-	16365	2			N	-0-					25
03	16864 X	15829	-0-	-1035	-0-	15829	2			N	-0-					25
04	16320 X	15019	-0-	-1301	-0-	15019	2			N	-0-					25
05	18104 X	15449	-0-	-2655	-0-	15449	2			N	-0-					25
06	17520 X	14102	-0-	-3418	-0-	14102	2			N	-0-					25
07	18104 X	13899	-0-	-4205	-0-	13899	2			N	-0-					25
08	15841 X	13423	-0-	-2418	-0-	13423	2			N	-0-					25
09	15030 X	12882	-0-	-2148	-0-	12882	2			N	-0-					25
10	15438 X	13203	-0-	-2235	-0-	13203	2			N	-0-					25
11	14100 X	12893	-0-	-1207	-0-	12893	2			N	-0-					25
12	13888 X	13465	-0-	-423	-0-	13465	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 167,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.11588 - 15436
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9083 X	7597	-0-	-1486	-0-	7597 2	N	-0-		-0-
02	8204 X	5662	-0-	-2542	-0-	5662 2	N	-0-		-0-
03	8556 X	6355	-0-	-2201	-0-	6355 2	N	-0-		-0-
04	7890 X	5570	-0-	-2320	-0-	5570 2	N	-0-		-0-
05	8153 X	5847	-0-	-2306	-0-	5847 2	N	-0-		-0-
06	7350 X	6198	-0-	-1152	-0-	6198 2	N	-0-		-0-
07	6355 X	5268	-0-	-1087	-0-	5268 2	N	-0-		-0-
08	6355 X	6140	-0-	-215	-0-	6140 2	N	-0-		-0-
09	6210 X	5822	-0-	-388	-0-	5822 2	N	-0-		-0-
10	6417 X	5849	-0-	-568	-0-	5849 2	N	-0-		-0-
11	6210 X	5774	-0-	-436	-0-	5774 2	N	-0-		-0-
12	6138 X	5890	-0-	-248	-0-	5890 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		71,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOODY ESTATE		WELL #: 6H		RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11857 - 18286
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13516 X	11934	-0-	-1582	-0-	11934 2	N	-0-		73
02	12180 X	11413	-0-	-767	-0-	11413 2	N	-0-		73
03	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	14684 2	N	-0-		73
04	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	13929 2	N	-0-		73
05	12648 X	10601	-0-	-2047	-0-	10601 2	N	-0-		73
06	14220 X	11804	-0-	-2416	-0-	11804 2	N	-0-		73
07	14694 X	13028	-0-	-1666	-0-	13028 2	N	-0-		73
08	14694 X	11772	-0-	-2922	-0-	11772 2	N	-0-		73
09	13920 X	8165	-0-	-5755	-0-	8165 2	N	-0-		73
10	13020 X	9128	-0-	-3892	-0-	9128 2	N	-0-		73
11	12600 X	8533	-0-	-4067	-0-	8533 2	N	-0-	73 1	-0-
12	13020 X	8828	-0-	-4192	-0-	8828 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		133,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11362	PERF.11784 - 14306
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	24624	-0-	24624	100174	24624 2	N	-0-		20
02	122274 X	22100	-0-	-100174	-0-	22100 2	N	-0-		20
03	25916 X	23965	-0-	-1951	-0-	23965 2	N	-0-		20
04	25080 X	22294	-0-	-2786	-0-	22294 2	N	-0-		20
05	25017 X	17489	-0-	-7528	-0-	17489 2	N	-0-		20
06	23820 X	19168	-0-	-4652	-0-	19168 2	N	20		40
07	24459 X	19041	-0-	-5418	-0-	19041 2	N	-0-		40
08	23963 X	17992	-0-	-5971	-0-	17992 2	N	-0-		40
09	22290 X	16047	-0-	-6243	-0-	16047 2	N	-0-		40
10	19809 X	7517	-0-	-12292	-0-	7517 2	N	-0-		40
11	19170 X	7973	-0-	-11197	-0-	7973 2	N	-0-		40
12	19034 X	9835	-0-	-9199	-0-	9835 2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		208,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11909	PERF.11657 -	16353	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01	0	43368	-0-	43368	176110	43258 2	110 9	N	100	185 1			45
02	214283 X	38173	-0-	-176110	-0-	38173 2		N	-0-				45
03	45508 X	41687	-0-	-3821	-0-	41687 2		N	-0-				45
04	44040 X	39693	-0-	-4347	-0-	39693 2		N	-0-				45
05	43865 X	40136	-0-	-3729	-0-	40114 2	22 9	N	20				65
06	41970 X	37390	-0-	-4580	-0-	37178 2	212 9	N	193	181 1			77
07	42253 X	39380	-0-	-2873	-0-	39380 2		N	-0-				77
08	41695 X	38047	-0-	-3648	-0-	38027 2	20 9	N	18	65 1			30
09	39690 X	35924	-0-	-3766	-0-	35924 2		N	-0-				30
10	40145 X	36024	-0-	-4121	-0-	36024 2		N	-0-				30
11	38100 X	34321	-0-	-3779	-0-	34321 2		N	-0-				30
12	39370 X	34685	-0-	-4685	-0-	34685 2		N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		458,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		331							

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11161 -	17040	
01	0	26794	-0-	26794	120441	26794 2		N	-0-			-0-	
02	146698 X	26257	-0-	-120441	-0-	26257 2		N	-0-			-0-	
03	26933 X	26933	-0-	-0-	-0-	26933 2		N	-0-			-0-	
04	25303 X	25303	-0-	-0-	-0-	25303 2		N	-0-			-0-	
05	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	26696 2		N	-0-			-0-	
06	24955 X	24955	-0-	-0-	-0-	24955 2		N	-0-			-0-	
07	21031 X	21031	-0-	-0-	-0-	21031 2		N	-0-			-0-	
08	23667 X	23667	-0-	-0-	-0-	23667 2		N	-0-			-0-	
09	27264 X	27264	-0-	-0-	-0-	27264 2		N	-0-			-0-	
10	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	27239 2		N	-0-			-0-	
11	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	26276 2		N	-0-			-0-	
12	26539 X	26539	-0-	-0-	-0-	26539 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		308,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (PETTIT B)		88576 330		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068											
COSSON		WELL #:		2	RRCID ->	195020	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7582 -	7584	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.// 194068										
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSSON		WELL #: 4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034				
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		2
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		2
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		2
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		2
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		2
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-		2
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-		2
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		2
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-		2
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		2
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		2
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		945936		WELL #: 7F		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140		
01	0	104	-0-	104	591	104	2		N	-0-		-0-
02	630 N	39	-0-	-591	-0-	39	2		N	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-		-0-
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. BUTLER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	88576 330 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224												
01		1488 N	1238	-0-	-250	-0-	1238 2	N	-0-			166
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-			166
03		1457 N	1136	-0-	-321	-0-	1136 2	N	-0-			166
04		1200 N	1090	-0-	-110	-0-	1090 2	N	-0-			166
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-			166
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2	N	-0-			166
07		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	N	-0-			166
08		1550 N	987	-0-	-563	-0-	987 2	N	-0-			166
09		1620 N	543	-0-	-1077	-0-	543 2	N	-0-			166
10		1674 N	490	-0-	-1184	-0-	490 2	N	-0-			166
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-	166 1		-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,638	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAM GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	252895	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7980 - 8143	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAM GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	254488	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8016 - 8188	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

01		0	1893	-0-	1893	8261	1893	2		N	-0-			-0-
02		2800	N 1510	-0-	-1290	6971	1510	2		N	-0-			-0-
03		3100	N 1661	-0-	-1439	5532	1661	2		N	-0-			-0-
04		3000	N 1754	-0-	-1246	4286	1754	2		N	-0-			-0-
05		3100	N 1790	-0-	-1310	2976	1790	2		N	-0-			-0-
06		3000	N 1223	-0-	-1777	1199	1223	2		N	-0-			-0-
07		2830	N 1631	-0-	-1199	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
08		1798	N 14	-0-	-1784	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09		1230	N 5	-0-	-1225	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		1643	N 6	-0-	-1637	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11		14	N -0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12		5	N -0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

01	0	34	-0-	34	104	34	2			N	-0-			-0-
02	125 N	21	-0-	-104	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. IRVIN GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 7		RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	1252	-0-	1252	5309	1252 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1112	-0-	-1688	3621	1112 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1105	-0-	-1995	1626	1105 2			N	-0-			-0-
04		2723 N	1097	-0-	-1626	-0-	1097 2			N	-0-			-0-
05		1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065 2			N	-0-			-0-
06		1080 N	960	-0-	-120	-0-	960 2			N	-0-			-0-
07		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			N	-0-			-0-
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	-0-			-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-			-0-
10		1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1167 2			N	-0-			-0-
11		1290 N	1036	-0-	-254	-0-	1036 2			N	-0-			-0-
12		1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210 - 8390				
01		0	2531	-0-	2531	7821	2531 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2186	-0-	-614	7207	2186 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1882	-0-	-1218	5989	1882 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1891	-0-	-1109	4880	1891 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1998	-0-	-1102	3778	1998 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	2048	-0-	-952	2826	2048 2			N	-0-			-0-
07		3100 N	1647	-0-	-1453	1373	1647 2			N	-0-			-0-
08		3100 N	2106	-0-	-994	379	2106 2			N	-0-			-0-
09		2208 N	1829	-0-	-379	-0-	1829 2			N	-0-			-0-
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2			N	-0-			-0-
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-			-0-
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (RODESSA) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON GAS UNIT		88576 666 194068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7564 - 7595				
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			15
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-			15
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			15
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			15
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-			15
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			15
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			15
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			15
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			15
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-			15
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			15
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		696				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068								
COSSON		WELL #:		2	RRCID ->	193462	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7582 - 7584
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		6200 X	5293	-0-	-907	-0-	5293 2		N	-0-		39
02		4704 X	3520	-0-	-1184	-0-	3520 2		N	-0-	39 1	-0-
03		5208 X	4162	-0-	-1046	-0-	4162 2		N	-0-		-0-
04		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 2		N	-0-		-0-
05		5301 X	4991	-0-	-310	-0-	4991 2		N	-0-		-0-
06		5130 X	839	-0-	-4291	-0-	839 2		N	-0-		-0-
07		6200 X	2504	-0-	-3696	-0-	2504 2		N	-0-		-0-
08		6200 X	4943	-0-	-1257	-0-	4943 2		N	-0-		-0-
09		6000 X	4598	-0-	-1402	-0-	4598 2		N	-0-		-0-
10		4991 X	4829	-0-	-162	-0-	4829 2		N	-0-		-0-
11		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2		N	-0-		-0-
12		4929 X	4676	-0-	-253	-0-	4676 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	196763	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 7600
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4185 X	3833	-0-	-352	-0-	3808 2	25 9	N	23		220
02		3780 X	3214	-0-	-566	-0-	3182 2	32 9	N	29	172 1	77
03		4185 X	3540	-0-	-645	-0-	3455 2	85 9	N	77		154
04		4050 X	3486	-0-	-564	-0-	3486 2		N	-0-		154
05		4185 X	3591	-0-	-594	-0-	3591 2		N	-0-		154
06		3720 X	3230	-0-	-490	-0-	3230 2		N	-0-		154
07		3596 X	3202	-0-	-394	-0-	3202 2		N	-0-		154
08		3596 X	2419	-0-	-1177	-0-	2396 2	23 9	N	21	175 1	-0-
09		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3449 2	61 9	N	55		55
10		3596 X	3338	-0-	-258	-0-	3330 2	8 9	N	7		62
11		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3254 2	42 9	N	38		100
12		3627 X	3308	-0-	-319	-0-	3305 2	3 9	N	3		103
TOTAL GAS PROD:		39,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		253						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958	PERF.	7724 - 7736
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285676	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7253 - 7358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	072651	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7792 - 7860		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VICKERS, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	077649	COMPL. DATE	06/24/1978	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 7592 - 7599	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	158676	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7615 - 7631		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7586 - 7592	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #:		2	RRCID ->	141737	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7630 - 7892
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		542	1	1084	2	N	-0-	28
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		524	1	1218	2	N	-0-	28
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		582	1	1149	2	N	-0-	28
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		490	1	947	2	N	-0-	28
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		717	1	1006	2	N	-0-	28
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		289	1	1052	2	N	-0-	28
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		271	1	1221	2	N	-0-	28
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		322	1	1155	2	N	-0-	28
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		250	1	1094	2	N	-0-	28
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-		295	1	512	2	N	-0-	28
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-		207	1	664	2	N	-0-	28
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		15,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	11	-0-	11	45	2	1	9	2	N	-0-			193
02		47 N	2	-0-	-45	-0-	2	2			N	-0-			193
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			193
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			193
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			193
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			193
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-			193
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			193
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			193
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193
TOTAL GAS PROD:			56			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824															

01		0	111	-0-	111	637	19	1	92	2	N	-0-			-0-
02		729 N	92	-0-	-637	-0-	16	1	76	2	N	-0-			-0-
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	20	1	114	2	N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	41	1	209	2	N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	2	N	-0-			-0-
07		248 N	220	-0-	-28	-0-	38	1	182	2	N	-0-			-0-
08		186 N	74	-0-	-112	-0-	15	1	59	2	N	-0-			-0-
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	39	1	172	2	N	-0-			-0-
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	45	1	149	2	N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	47	1	150	2	N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782															

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			30
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			30
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			30
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			30
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			30
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			30
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			130			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
WATER ENERGY SERVICES, LLC			900331							
FREE-TEX S.W.D.		WELL #:	2	RRCID -> 251493	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 5078	PERF. 4649 - 4815			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.			945936			CNTY: FREESTONE				
STILES, W. F.										
		WELL #:	1 T	RRCID -> 015723	COMPL. DATE 05/05/1955	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7460 - 7783			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POWERS "E"						CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	1	RRCID -> 147349	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 11935	PERF. 7676 - 7811			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2108 N	1202	-0-	-906	-0-	1202 2	N	-0-	-0-	
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-	-0-	
03	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2	N	-0-	-0-	
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2	N	-0-	-0-	
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2	N	-0-	-0-	
06	2040 N	889	-0-	-1151	-0-	889 2	N	-0-	-0-	
07	2108 N	1513	-0-	-595	-0-	1513 2	N	-0-	-0-	
08	2108 N	281	-0-	-1827	-0-	281 2	N	-0-	-0-	
09	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2	N	-0-	-0-	
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-	-0-	
11	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	N	-0-	-0-	
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,434	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1043	-0-	1043	4490	1043	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	985	-0-	-1815	2675	985	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1059	-0-	-2041	634	1059	2	N	-0-			-0-
04	1628 N	994	-0-	-634	-0-	994	2	N	-0-			-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	914	-0-	-226	-0-	914	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	2	N	-0-			-0-
11	960 N	942	-0-	-18	-0-	942	2	N	-0-			-0-
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	2411	-0-	2411	9473	2411	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2246	-0-	-554	8919	2246	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2436	-0-	-664	8255	2436	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2184	-0-	-816	7439	2184	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2376	-0-	-724	6715	2376	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2209	-0-	-791	5924	2209	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2033	-0-	-1067	4857	2033	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2281	-0-	-819	4038	2281	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	1954	-0-	-1046	2992	1954	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	1951	-0-	-1149	1843	1951	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	1944	-0-	-1056	787	1944	2	N	-0-			-0-
12	2754 N	1967	-0-	-787	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047								
01	0	754	-0-	754	3703	754	2	N	-0-	-0-						
02	2800 N	675	-0-	-2125	1578	675	2	N	-0-	-0-						
03	2522 N	944	-0-	-1578	-	944	2	N	-0-	-0-						
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-						
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-	-0-						
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-						
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	-0-						
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-	-0-						
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-	-0-						
10	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	1054	2	N	-0-	-0-						
11	1230 N	915	-0-	-315	-0-	915	2	N	-0-	-0-						
12	1271 N	971	-0-	-300	-0-	971	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		13,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948								
01	0	1260	-0-	1260	4936	1260	2	N	-0-	-0-						
02	2800 N	1128	-0-	-1672	3264	1128	2	N	-0-	-0-						
03	3100 N	1779	-0-	-1321	1943	1779	2	N	-0-	-0-						
04	3000 N	1959	-0-	-1041	902	1959	2	N	-0-	-0-						
05	3100 N	2468	-0-	-632	270	2468	2	N	-0-	-0-						
06	1805 N	1535	-0-	-270	-0-	1535	2	N	-0-	-0-						
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-	-0-						
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	-0-						
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-						
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-	-0-						
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-	-0-						
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		17,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4644	-0-	4644	16825	4644	2		N	-0-			-0-
02		20688 X	3863	-0-	-16825	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
03		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
04		4500 X	3934	-0-	-566	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
05		4650 X	4631	-0-	-19	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
06		4500 X	4490	-0-	-10	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
07		4557 X	4419	-0-	-138	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
08		4619 X	4343	-0-	-276	-0-	4343	2		N	-0-			-0-
09		4500 X	4234	-0-	-266	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
10		4650 X	4005	-0-	-645	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
11		4500 X	3511	-0-	-989	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
12		4433 X	3824	-0-	-609	-0-	3824	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

01		0	833	-0-	833	3484	833	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	608	-0-	-2192	1292	608	2		N	-0-			-0-
03		1773 N	481	-0-	-1292	-0-	481	2		N	-0-			-0-
04		810 N	527	-0-	-283	-0-	527	2		N	-0-			-0-
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
08		992 N	154	-0-	-838	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09		840 N	296	-0-	-544	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10		713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2		N	-0-			-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12		310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

01		0	30	-0-	30	13102	30	2		N	-0-			-0-
02	13113	X	11	-0-	-13102	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	5115	X	1	-0-	-5114	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	4950	X	94	-0-	-4856	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	3224	X	7	-0-	-3217	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90	X	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	4163	-0-	4163	16775	4163	2	N	-0-			-0-
02	20053 X	3278	-0-	-16775	-0-	3278	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	3456	-0-	-78	-0-	3456	2	N	-0-			-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	N	-0-			-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	3404	-0-	-16	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-			-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	3382	-0-	-38	-0-	3382	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185										
WADLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350				
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2	EXT	33	-0-	33	33	2			N	-0-			3
06	14B2	EXT	15	-0-	15	48	2			N	-0-			3
07	48	X	-0-	-0-	-48	-0-				N	-0-			3
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2			N	-0-			3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			248	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405														
PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7250 - 7330							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02		56 N	40	-0-	-16	-0-		7	1	33	2	N	-0-					15
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-		6	1	35	2	N	-0-					15
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-		11	1	54	2	N	-0-					15
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-					15
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					15
07		62 N	42	-0-	-20	-0-		7	1	35	2	N	-0-					15
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-		16	1	52	2	N	-0-					15
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-		18	1	57	2	N	-0-					15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE										
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7183 - 7284							
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

TEAGUE, WEST (RODESSA)		88582 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE										
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID ->	257918	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 6657 - 6792							
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	73	1	348	2	N	-0-							3
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	69	1	338	2	N	-0-							3
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	65	1	366	2	N	-0-							3
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	67	1	337	2	N	-0-							3
05	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-							3
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	346	2	N	-0-							3
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	N	-0-							3
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	77	1	295	2	N	-0-							3
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	85	1	374	2	N	-0-							3
10	465 N	299	-0-	-166	-0-	69	1	230	2	N	-0-							3
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	107	1	343	2	N	-0-							3
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT							3
TOTAL GAS PROD:		4,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		88582 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.				945936										
BAGGETT UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	6672 - 6822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TEAS (COTTON VALLEY)				88610 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
BRYANT, E.C. GAS UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	167362	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11729	PERF.	10164 - 10304	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-			15
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	225	1	1354	2	N	-0-			15
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	249	1	553	2	N	-0-			15
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-			15
05	1178 N	899	-0-	-279	-0-	249	1	650	2	N	-0-			15
06	780 N	413	-0-	-367	-0-	241	1	172	2	N	-0-			15
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	249	1	105	9	N	95			110
08	899 N	502	-0-	-397	-0-	249	1	209	2	N	40			150
						44	9							
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	241	1	415	2	N	-0-			150
10	341 N	83	-0-	-258	-0-	83	2			N	-0-			150
11	1140 X	470	-0-	-670	-0-	461	2	9	9	N	8	133	1	25
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		6,248				TOTAL CONDENSATE PROD:					143			

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149		WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10189 - 10325	
01	1891 X	1775	-0-	-116	-0-	1689	2	86	9	Y	78			142
02	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	1540	2	50	9	Y	45	147	1	40
03	3100 N	1864	-0-	-1236	354	1807	2	57	9	Y	52			92
04	2137 N	1783	-0-	-354	-0-	1728	2	55	9	Y	50			142
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1871	2	7	9	Y	6	94	1	54
06	1800 N	1631	-0-	-169	-0-	1592	2	39	9	Y	35			89
07	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1772	2	28	9	Y	25			114
08	DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	1664	2	39	9	Y	35	144	1	5
09	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3355	1604	2	48	9	Y	44			49
10	2200 N	1647	-0-	-553	2802	1604	2	43	9	Y	39			88
*11	3000 N	1736	-0-	-1264	1538	1702	2	34	9	Y	31			119
*12	3100 N	1797	-0-	-1303	235	1763	2	34	9	Y	31			150
TOTAL GAS PROD:		20,856				TOTAL CONDENSATE PROD:					471			

TEAS (PETTIT)		88610 238		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149								
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 054801		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS, HENRY		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
WILLIAMS, HENRY		621149								
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAS (RODESSA)		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149								
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAS (TRAVIS PEAK)		88610 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7273 - 7280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
02	236 N	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-				-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-				-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	70	1	1554	2	N	-0-				-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	N	-0-				-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	N	-0-				-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-				-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	-0-				-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-				-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)		89478 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347													
LEE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11682 - 11948					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
05	14B DENY	183	-0-	183	183	177	1	6	2	N	-0-				144
06	14B2 EXT	153	-0-	153	336	148	1	5	2	N	-0-				144
07	14B2 EXT	153	-0-	153	489	148	1	5	2	N	-0-				144
08	14B2 EXT	183	-0-	183	672	177	1	6	2	N	-0-				144
09	794 X	122	-0-	-672	-0-	118	1	4	2	N	-0-				144
10	122 X	122	-0-	-0-	-0-	118	1	4	2	N	-0-				144
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	1	6	2	N	-0-				144
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
TOTAL GAS PROD:		1,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KIRBY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135				PERF.10552 - 10592			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
05	14B DENY	92	-0-	92	92	89	1	3	2	N	-0-				145
06	14B2 EXT	122	-0-	122	214	118	1	4	2	N	-0-				145
07	14B2 EXT	153	-0-	153	367	148	1	5	2	N	-0-				145
08	14B2 EXT	183	-0-	183	550	177	1	6	2	N	-0-				145
09	733 X	183	-0-	-550	-0-	177	1	6	2	N	-0-				145
10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-				145
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	1	6	2	N	-0-				145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145
TOTAL GAS PROD:		1,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347												
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B DENY	153	-0-	153	153		148 1	5 2			N	-0-
06	14B2 EXT	153	-0-	153	306		148 1	5 2			N	-0-
07	14B2 EXT	214	-0-	214	520		207 1	7 2			N	-0-
08	14B2 EXT	153	-0-	153	673		148 1	5 2			N	-0-
09	826 X	153	-0-	-673	-0-		148 1	5 2			N	-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-		177 1	6 2			N	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-		171 1	6 2			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	140
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	140
05	14B DENY	275	-0-	275	275		266 1	9 2			N	140
06	14B2 EXT	244	-0-	244	519		236 1	8 2			N	140
07	14B2 EXT	183	-0-	183	702		177 1	6 2			N	140
08	14B2 EXT	214	-0-	214	916		207 1	7 2			N	140
09	1191 X	275	-0-	-916	-0-		266 1	9 2			N	140
10	275 X	275	-0-	-0-	-0-		266 1	9 2			N	140
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-		143 1	5 2			N	140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B DENY	244	-0-	244	244		236 1	8 2			N	-0-
06	14B2 EXT	244	-0-	244	488		236 1	8 2			N	-0-
07	14B2 EXT	244	-0-	244	732		236 1	8 2			N	-0-
08	14B2 EXT	214	-0-	214	946		207 1	7 2			N	-0-
09	1129 X	183	-0-	-946	-0-		177 1	6 2			N	-0-
10	214 X	214	-0-	-0-	-0-		207 1	7 2			N	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-		228 1	8 2			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	149	-0-	149	517	149	2			N	-0-				-0-
02		667 N	150	-0-	-517	-0-	150	2			N	-0-				-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-				-0-
05		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-				-0-
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-				-0-
07		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-				-0-
08		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-				-0-
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-				-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-				-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,265													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

01		0	373	-0-	373	1478	255	1	118	2	N	-0-				-0-
02		1816 N	338	-0-	-1478	-0-	230	1	108	2	N	-0-				-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	255	1	119	2	N	-0-				-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	247	1	109	2	N	-0-				-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	255	1	108	2	N	-0-				-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	247	1	108	2	N	-0-				-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	265	1	279	2	N	-0-				-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	253	1	79	2	N	-0-				-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	245	1	75	2	N	-0-				-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	253	1	69	2	N	-0-				-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	248	1	110	2	N	-0-				-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,035													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCG07(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID -> 022809	COMPL. DATE 10/30/1946	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7695	- 7732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE 06/04/1943	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7665	- 7700	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7592	- 7632	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE 10/27/1946	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 7642	- 7698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	54		538
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	494		1032
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	128	516 1	644
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		644
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		644
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		644
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		644
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		644
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		644
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		644
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18		662
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30	182 1	510
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		724		

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7712	- 7722	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	98		175	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		98			

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID -> 049684	COMPL. DATE 08/00/2000	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 7580	- 7600	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE 03/01/1948	TOTAL DEPTH 8578	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID -> 049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 7608 - 7624		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID -> 049689	COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7553 - 7573			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID -> 049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID -> 049693	COMPL. DATE 08/03/2020	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7558 - 7573		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID -> 049694	COMPL. DATE 08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID -> 049695	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL DEPTH 7702	PERF. 7636	- 7645	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID -> 049696	COMPL. DATE 07/22/2021	TOTAL DEPTH 7723	PERF. 7647	- 7655	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID -> 150293	COMPL. DATE 08/09/2016	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7550	- 7574	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 -	7620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 -	7585
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 -	7602
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7843 - 8167		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 - 11000		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7906 - 8227		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8139 - 9210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7930 - 10195
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8029 - 10400
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7914 - 10700				

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRG LONE STAR LTD.		090870														
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	9014 - 9243				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	83				

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	10411 - 11578				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347										
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 - 11550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1433 N	724	-0-	-709	-0-	589 1	133 2	N	2					127
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	532 1	100 2	N	1					128
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	589 1	50 2	N	2					130
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	570 1	113 2	N	2					132
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	589 1	129 2	N	-0-					132
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	570 1	141 2	N	2					134
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	589 1	89 2	N	-0-					134
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	589 1	122 2	N	-0-					134
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	570 1	48 2	N	1					135
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	589 1	75 2	N	-0-					135
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	570 1	65 2	N	2					137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					137
TOTAL GAS PROD:		7,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #:		2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 - 10093
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 - 10114		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936							
HINTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 132370	COMPL. DATE 08/11/1989	TOTAL DEPTH 11917	PERF.11083	- 11338		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	525	-0-	-95	-0-	525 3	N	-0-		-0-
02		560 N	439	-0-	-121	-0-	439 3	N	-0-		-0-
03		589 N	520	-0-	-69	-0-	520 3	N	-0-		-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-
09		660 N	659	-0-	-1	-0-	659 3	N	-0-		-0-
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEOPARD, C.L.		WELL #:		1	RRCID -> 135572	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 11908	PERF. 9912	- 11300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 3	N	-0-		-0-
02		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
03		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3	N	-0-		-0-
04		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 3	N	-0-		-0-
05		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 3	N	-0-		-0-
06		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 3	N	-0-		-0-
07		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 3	N	-0-		-0-
08		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 3	N	-0-		-0-
09		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 3	N	-0-		-0-
10		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 3	N	-0-		-0-
11		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 3	N	-0-		-0-
12		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARTON, H. P.		WELL #:		1	RRCID -> 137480	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 11995	PERF.10140	- 11279		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
02		1064 N	993	-0-	-71	-0-	993 3	N	-0-		-0-
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-
04		1200 N	864	-0-	-336	-0-	864 3	N	-0-		-0-
05		1085 N	705	-0-	-380	-0-	705 3	N	-0-		-0-
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		-0-
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
08		713 N	509	-0-	-204	-0-	509 3	N	-0-		-0-
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-		-0-
10		961 N	598	-0-	-363	-0-	598 3	N	-0-		-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-
12		1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9932 - 11314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		744 N	723	-0-	-21	-0-	723 3		N	-0-			-0-
02		644 N	528	-0-	-116	-0-	528 3		N	-0-			-0-
03		744 N	580	-0-	-164	-0-	580 3		N	-0-			-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
06		570 N	547	-0-	-23	-0-	547 3		N	-0-			-0-
07		744 N	197	-0-	-547	-0-	197 3		N	-0-			-0-
08		713 N	1	-0-	-712	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
10		186 N	98	-0-	-88	-0-	96 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
12		744 N	160	-0-	-584	-0-	159 3	1 9	N	1	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,279				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	10112 - 11382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-
02		476 N	449	-0-	-27	-0-	449 3		N	-0-			-0-
03		527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3		N	-0-			-0-
04		510 N	479	-0-	-31	-0-	479 3		N	-0-			-0-
05		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3		N	-0-			-0-
06		480 N	466	-0-	-14	-0-	466 3		N	-0-			-0-
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-			-0-
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
09		480 N	424	-0-	-56	-0-	424 3		N	-0-			-0-
10		496 N	410	-0-	-86	-0-	410 3		N	-0-			-0-
11		510 N	376	-0-	-134	-0-	376 3		N	-0-			-0-
12		434 N	380	-0-	-54	-0-	380 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,626				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10340 - 11416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	156 3	3 9	N	3	3 1		-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 3	1 9	N	1	1 1		-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	170 3	3 9	N	3	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,954				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11084 - 11288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-		-0-
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3			N	-0-		-0-
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3			N	-0-		-0-
04		750 N	628	-0-	-122	-0-	628 3			N	-0-		-0-
05		868 N	616	-0-	-252	-0-	616 3			N	-0-		-0-
06		810 N	771	-0-	-39	-0-	771 3			N	-0-		-0-
07		651 N	551	-0-	-100	-0-	551 3			N	-0-		-0-
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3			N	-0-		-0-
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3			N	-0-		-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3			N	-0-		-0-
11		840 N	551	-0-	-289	-0-	551 3			N	-0-		-0-
12		868 N	483	-0-	-385	-0-	483 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,886				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864	
01		3410 X	26	-0-	-3384	-0-	26 3			N	-0-		-0-
02		3080 X	37	-0-	-3043	-0-	37 3			N	-0-		-0-
03		3410 X	49	-0-	-3361	-0-	49 3			N	-0-		-0-
04		3120 X	2	-0-	-3118	-0-	2 3			N	-0-		-0-
05		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-		-0-
06		60 X	27	-0-	-33	-0-	27 3			N	-0-		-0-
07		62 X	40	-0-	-22	-0-	40 3			N	-0-		-0-
08		496 X	30	-0-	-466	-0-	30 3			N	-0-		-0-
09		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3			N	-0-		-0-
10		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1611 3	7 9	N	6	6 1		-0-
11		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1044 3	7 9	N	6	6 1		-0-
12		651 X	48	-0-	-603	-0-	34 3	14 9	N	13	13 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,037				TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409	
01		2914 X	1908	-0-	-1006	-0-	1908 3			N	-0-		-0-
02		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3			N	-0-		-0-
03		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 3			N	-0-		-0-
04		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3			N	-0-		-0-
05		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 3			N	-0-		-0-
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3			N	-0-		-0-
07		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 3			N	-0-		-0-
08		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3			N	-0-		-0-
09		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 3			N	-0-		-0-
10		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 3			N	-0-		-0-
11		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3			N	-0-		-0-
12		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,094				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	2284	-0-	-196	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
02		2240 X	1930	-0-	-310	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03		2480 X	1610	-0-	-870	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04		2400 X	1856	-0-	-544	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
06		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08		2480 N	2274	-0-	-206	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
09		2400 N	2006	-0-	-394	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10		2480 N	1991	-0-	-489	-0-	1987	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2212	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	3	4	9	N	4	4	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			10								

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06		1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07		1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08		1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
09		1710 N	1696	-0-	-14	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1654	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11		1710 N	1686	-0-	-24	-0-	1682	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	3	9	9	N	8	8	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			20								

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

01		3410 X	2156	-0-	-1254	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
02		3080 X	1622	-0-	-1458	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03		3410 X	1463	-0-	-1947	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04		3090 X	1365	-0-	-1725	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05		2914 X	1202	-0-	-1712	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06		2100 X	1201	-0-	-899	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07		1798 X	1008	-0-	-790	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08		1457 X	1205	-0-	-252	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09		1380 X	1121	-0-	-259	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10		1240 X	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12		1209 X	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
02		1680 N	1647	-0-	-33	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
03		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1558	-0-	-242	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
06		1770 N	1421	-0-	-349	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
08		1581 N	631	-0-	-950	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09		1410 N	560	-0-	-850	-0-	560	3		N	-0-			-0-
10		1426 N	610	-0-	-816	-0-	610	3		N	-0-			-0-
11		600 N	583	-0-	-17	-0-	583	3		N	-0-			-0-
12		589 N	496	-0-	-93	-0-	496	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,252	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

01		3038 X	2976	-0-	-62	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
02		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3		N	-0-			-0-
03		2852 X	2796	-0-	-56	-0-	2796	3		N	-0-			-0-
04		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3		N	-0-			-0-
05		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3		N	-0-			-0-
06		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3		N	-0-			-0-
07		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3		N	-0-			-0-
08		3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
09		2940 X	2761	-0-	-179	-0-	2761	3		N	-0-			-0-
10		3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696	3		N	-0-			-0-
11		2940 X	2821	-0-	-119	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
12		3038 X	2954	-0-	-84	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,632	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03		403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04		390 N	279	-0-	-111	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05		403 N	277	-0-	-126	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06		330 N	225	-0-	-105	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,624	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	808	-0-	-2385	-0-	808	3	N	-0-			-0-
02		2884 X	832	-0-	-2052	-0-	832	3	N	-0-			-0-
03		2635 X	518	-0-	-2117	-0-	518	3	N	-0-			-0-
04		2550 X	151	-0-	-2399	-0-	151	3	N	-0-			-0-
05		992 X	334	-0-	-658	-0-	334	3	N	-0-			-0-
06		900 X	304	-0-	-596	-0-	304	3	N	-0-			-0-
07		930 X	257	-0-	-673	-0-	257	3	N	-0-			-0-
08		527 X	233	-0-	-294	-0-	233	3	N	-0-			-0-
09		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
10		341 X	166	-0-	-175	-0-	166	3	N	-0-			-0-
11		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
12		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,609				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324		
01		3317 X	3111	-0-	-206	-0-	3111	3	N	-0-			-0-
02		2996 X	2649	-0-	-347	-0-	2649	3	N	-0-			-0-
03		3317 X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3	N	-0-			-0-
04		3090 X	2848	-0-	-242	-0-	2848	3	N	-0-			-0-
05		3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
06		3000 X	2625	-0-	-375	-0-	2625	3	N	-0-			-0-
07		2976 X	2708	-0-	-268	-0-	2708	3	N	-0-			-0-
08		2976 X	2836	-0-	-140	-0-	2836	3	N	-0-			-0-
09		2850 X	2647	-0-	-203	-0-	2647	3	N	-0-			-0-
10		2821 X	2773	-0-	-48	-0-	2773	3	N	-0-			-0-
11		2730 X	2605	-0-	-125	-0-	2605	3	N	-0-			-0-
12		2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,264				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636		
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-			-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
05		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3	N	-0-			-0-
10		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-			-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,718				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9890 - 11408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	4026	-0-	-624	-0-	4026 3		N	-0-			-0-
02		4200 X	3601	-0-	-599	-0-	3601 3		N	-0-			-0-
03		4650 X	3858	-0-	-792	-0-	3858 3		N	-0-			-0-
04		3990 X	3881	-0-	-109	-0-	3881 3		N	-0-			-0-
05		4061 X	3701	-0-	-360	-0-	3701 3		N	-0-			-0-
06		3900 X	3457	-0-	-443	-0-	3457 3		N	-0-			-0-
07		3999 X	3623	-0-	-376	-0-	3623 3		N	-0-			-0-
08		3999 X	3797	-0-	-202	-0-	3797 3		N	-0-			-0-
09		3870 X	3588	-0-	-282	-0-	3588 3		N	-0-			-0-
10		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 3		N	-0-			-0-
11		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 3		N	-0-			-0-
12		3782 X	1599	-0-	-2183	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	9936 - 11432	
01		1705 N	796	-0-	-909	-0-	796 3		N	-0-			-0-
02		1484 N	1024	-0-	-460	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
03		1426 N	800	-0-	-626	-0-	800 3		N	-0-			-0-
04		780 N	446	-0-	-334	-0-	446 3		N	-0-			-0-
05		1147 N	676	-0-	-471	-0-	676 3		N	-0-			-0-
06		780 N	629	-0-	-151	-0-	629 3		N	-0-			-0-
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	924 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11		900 N	824	-0-	-76	-0-	823 3	1 9	N	1	1 1		-0-
12		899 N	697	-0-	-202	-0-	695 3	2 9	N	2	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9875 - 11291	
01		4743 X	4537	-0-	-206	-0-	4537 3		N	-0-			-0-
02		4284 X	3928	-0-	-356	-0-	3928 3		N	-0-			-0-
03		4743 X	4342	-0-	-401	-0-	4342 3		N	-0-			-0-
04		4500 X	4191	-0-	-309	-0-	4191 3		N	-0-			-0-
05		4650 X	4185	-0-	-465	-0-	4185 3		N	-0-			-0-
06		4380 X	3891	-0-	-489	-0-	3891 3		N	-0-			-0-
07		4340 X	4073	-0-	-267	-0-	4073 3		N	-0-			-0-
08		4340 X	4234	-0-	-106	-0-	4234 3		N	-0-			-0-
09		4200 X	4066	-0-	-134	-0-	4066 3		N	-0-			-0-
10		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 3		N	-0-			-0-
11		4110 X	3980	-0-	-130	-0-	3980 3		N	-0-			-0-
12		4247 X	4131	-0-	-116	-0-	4131 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		425											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2951	-0-	151	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3216	-0-	116	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3172	-0-	172	-0-	439	3172	3	N	-0-			-0-
05	3513 X	3074	-0-	-439	-0-	3074	3		N	-0-			-0-
06	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
07	3007 X	2894	-0-	-113	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
08	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
09	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	2839	3		N	-0-			-0-
10	3007 X	3006	-0-	-1	-0-	2978	3	28 9	N	25	25 1		-0-
11	2910 X	2777	-0-	-133	-0-	2762	3	15 9	N	14	14 1		-0-
12	2945 X	2759	-0-	-186	-0-	2728	3	31 9	N	28	28 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,651											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

01	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3		N	-0-			-0-
02	5824 X	5411	-0-	-413	-0-	5411	3		N	-0-			-0-
03	6448 X	5855	-0-	-593	-0-	5855	3		N	-0-			-0-
04	6480 X	5735	-0-	-745	-0-	5735	3		N	-0-			-0-
05	6696 X	5493	-0-	-1203	-0-	5493	3		N	-0-			-0-
06	6480 X	5208	-0-	-1272	-0-	5208	3		N	-0-			-0-
07	5983 X	5737	-0-	-246	-0-	5737	3		N	-0-			-0-
08	5921 X	5796	-0-	-125	-0-	5796	3		N	-0-			-0-
09	5730 X	5130	-0-	-600	-0-	5130	3		N	-0-			-0-
10	5735 X	5514	-0-	-221	-0-	5510	3	4 9	N	4	4 1		-0-
11	5610 X	5066	-0-	-544	-0-	5064	3	2 9	N	2	2 1		-0-
12	5797 X	5566	-0-	-231	-0-	5560	3	6 9	N	5	5 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,203											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 244950	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 11835	PERF. 9930	- 11642				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	821	-0-	-636		821 3		N	-0-			-0-
02		2215 N	2215	-0-	-0-		2215 3		N	-0-			-0-
03		2114 N	2114	-0-	-0-		2114 3		N	-0-			-0-
04		2290 N	2290	-0-	-0-		2290 3		N	-0-			-0-
05		2245 N	2245	-0-	-0-		2245 3		N	-0-			-0-
06		2112 N	2112	-0-	-0-		2112 3		N	-0-			-0-
07		1984 N	1841	-0-	-143		1841 3		N	-0-			-0-
08		2339 N	2339	-0-	-0-		2339 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3180	-0-	180	180	3180 3		N	-0-			-0-
10		2601 N	2421	-0-	-180		2421 3		N	-0-			-0-
11		2296 N	2296	-0-	-0-		2296 3		N	-0-			-0-
12		1984 X	1894	-0-	-90		1894 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,768	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 245129	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10074	- 11616				
01		1488 N	1297	-0-	-191		1297 3		N	-0-			-0-
02		1885 N	1885	-0-	-0-		1885 3		N	-0-			-0-
03		1937 N	1937	-0-	-0-		1937 3		N	-0-			-0-
04		1804 N	1804	-0-	-0-		1804 3		N	-0-			-0-
05		1891 N	1713	-0-	-178		1713 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1558	-0-	-272		1558 3		N	-0-			-0-
07		1860 N	1665	-0-	-195		1665 3		N	-0-			-0-
08		1725 N	1725	-0-	-0-		1725 3		N	-0-			-0-
09		1621 N	1621	-0-	-0-		1621 3		N	-0-			-0-
10		1677 N	1677	-0-	-0-		1677 3		N	-0-			-0-
11		1922 N	1922	-0-	-0-		1922 3		N	-0-			-0-
12		1822 N	1822	-0-	-0-		1822 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,626	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 247799	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10250	- 11697				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 247828	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 11835	PERF. 9960 - 11584				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 X	61	-0-	-683	-0-	61	3	N	-0-			-0-
02	168 X	94	-0-	-74	-0-	94	3	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	48	3	1 9 N	1	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID -> 247832	COMPL. DATE 01/03/2009	TOTAL DEPTH 11768	PERF. 9920 - 11468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	516	-0-	-1592	-0-	516	3	N	-0-			-0-
02	1904 X	867	-0-	-1037	-0-	867	3	N	-0-			-0-
03	2108 X	636	-0-	-1472	-0-	636	3	N	-0-			-0-
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
05	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
06	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
07	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-			-0-
08	2356 X	2183	-0-	-173	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
09	2280 X	1912	-0-	-368	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
10	2356 X	1949	-0-	-407	-0-	1932	3	17 9 N	15	15 1		-0-
11	2250 X	2084	-0-	-166	-0-	2076	3	8 9 N	7	7 1		-0-
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2280	3	17 9 N	15	15 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		37				

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 251344	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 11770	PERF. 10030 - 11544				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2901	-0-	-13	-0-	2901	3	N	-0-			-0-
02	2632 X	2620	-0-	-12	-0-	2620	3	N	-0-			-0-
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-			-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3	N	-0-			-0-
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3	N	-0-			-0-
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3	N	-0-			-0-
07	2914 X	2309	-0-	-605	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
08	2914 X	672	-0-	-2242	-0-	672	3	N	-0-			-0-
09	2820 X	942	-0-	-1878	-0-	942	3	N	-0-			-0-
10	2914 X	2537	-0-	-377	-0-	2536	3	1 9 N	1	1 1		-0-
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4974	3	1 9 N	1	1 1		-0-
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4464	3	1 9 N	1	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			238	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2916 N	2340	-0-	-576	-0-	2340 3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1981	-0-	-35	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
03		2232 N	1855	-0-	-377	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		N	-0-			-0-
05		2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2109 3		N	-0-			-0-
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
07		2232 N	2111	-0-	-121	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
09		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
10		2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2056 3	51 9	N	46	46 1		-0-
11		2130 N	2098	-0-	-32	-0-	2070 3	28 9	N	25	25 1		-0-
12		2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2081 3	55 9	N	50	50 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,252	TOTAL CONDENSATE PROD:			121						

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3503 X	3408	-0-	-95	-0-	3408 3		N	-0-			-0-
02		2548 X	2433	-0-	-115	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
03		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	-0-			-0-
04		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 3		N	-0-			-0-
05		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 3		N	-0-			-0-
06		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3		N	-0-			-0-
07		3999 X	3972	-0-	-27	-0-	3972 3		N	-0-			-0-
08		3999 X	3921	-0-	-78	-0-	3921 3		N	-0-			-0-
09		4020 X	3805	-0-	-215	-0-	3805 3		N	-0-			-0-
10		4154 X	3700	-0-	-454	-0-	3692 3	8 9	N	7	7 1		-0-
11		4020 X	3699	-0-	-321	-0-	3695 3	4 9	N	4	4 1		-0-
12		3968 X	3659	-0-	-309	-0-	3651 3	8 9	N	7	7 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,453	TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-		-0-
03		651 N	580	-0-	-71	-0-	580 3		N	-0-		-0-
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-		-0-
08		651 N	556	-0-	-95	-0-	556 3		N	-0-		-0-
09		630 N	452	-0-	-178	-0-	452 3		N	-0-		-0-
10		651 N	468	-0-	-183	-0-	468 3		N	-0-		-0-
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2728 N	1155	-0-	-1573	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
02		2240 N	1587	-0-	-653	-0-	1587 3		N	-0-		-0-
03		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-		-0-
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-		-0-
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-		-0-
06		2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2050 3		N	-0-		-0-
07		2170 N	2080	-0-	-90	-0-	2080 3		N	-0-		-0-
08		2046 N	2033	-0-	-13	-0-	2033 3		N	-0-		-0-
09		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-		-0-
10		2077 N	1789	-0-	-288	-0-	1665 3	124 9	N	113	1	-0-
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2003 3	59 9	N	54	1	-0-
12		2108 N	2097	-0-	-11	-0-	1976 3	121 9	N	110	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		277						

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-		-0-
02		1120 N	979	-0-	-141	-0-	979 3		N	-0-		-0-
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
04		1320 N	560	-0-	-760	-0-	560 3		N	-0-		-0-
05		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3		N	-0-		-0-
06		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3		N	-0-		-0-
07		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3		N	-0-		-0-
08		3100 N	3118	-0-	18	-0-	3118 3		N	-0-		-0-
09		2940 N	2922	-0-	-18	-0-	2922 3		N	-0-		-0-
10		2635 N	2461	-0-	-174	-0-	2428 3	33 9	N	30	1	-0-
11		2550 X	1788	-0-	-762	-0-	1773 3	15 9	N	14	1	-0-
12		2635 X	2410	-0-	-225	-0-	2378 3	32 9	N	29	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.10024 - 11599		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
10		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				220			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF. 9974 - 11503		
01		5632 X	2743	-0-	-2889	-0-	2743 3		N	-0-			-0-
02		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		N	-0-			-0-
03		2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
04		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3		N	-0-			-0-
05		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-			-0-
06		2730 X	2710	-0-	-20	-0-	2710 3		N	-0-			-0-
07		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 3		N	-0-			-0-
08		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3		N	-0-			-0-
09		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3		N	-0-			-0-
10		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
11		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859 3		N	-0-			-0-
12		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				34,348			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TRI-CITIES (PETTIT)		91101 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		945936											
BAKER, MAUDE		WELL #:		8 C	RRCID ->	108813	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8263 - 8268		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

M	O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

M	O	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (RODESSA)		//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID -> 049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7702 - 7765		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID -> 291532	COMPL. DATE 04/27/2019	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8092 - 11125
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24RH	RRCID -> 293939	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 8155 - 11017
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
108 N	112 N	93 N	90 N	62 N	60 N	62 N	62 N	60 N	87 N	87 N	92 N
108	53	54	52	51	53	54	55	54	87	87	92
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-59	-39	-38	-11	-7	-8	-7	-6	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
108 3	53 3	54 3	52 3	51 3	53 3	54 3	55 3	54 3	87 3	87 3	92 3
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
124 N	112 N	124 N	120 N	124 N	86 N	87 N	62 N	90 N	93 N	87 N	102 N
109	107	66	50	52	86	87	53	87	87	87	102
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-15	-5	-58	-70	-72	-0-	-0-	-9	-3	-6	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
109 3	107 3	66 3	50 3	52 3	86 3	87 3	53 3	87 3	87 3	87 3	102 3
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
JACKSON, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	049449	COMPL. DATE	10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 8510 - 8710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-	-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-	-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #:		1	RRCID ->	067439	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF.10220 - 10077
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	015728	COMPL. DATE	12/27/1959	TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8398 - 8498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734										COMPL. DATE	01/01/1960	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	8496 - 8721
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-	
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-	
03		496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3		N	-0-			-0-	
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-	
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-	
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-	
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-	
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-	
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-	
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-	
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-	
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735										COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9138 - 9166
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-	
02		308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-	
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
05		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			-0-	
06		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-	
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-	
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-	
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-	
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	9	1		-0-	
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	320	3	6	9	5	1		-0-	
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	346	3	12	9	11	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943										COMPL. DATE	11/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8981 - 9811
01		0	-0-	-0-	-0-	40				N	-0-			-0-	
02		40 N	-0-	-0-	-40	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		153				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2542 N	2258	-0-	-284	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02		1848 N	1715	-0-	-133	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04		2190 N	2079	-0-	-111	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06		2190 N	1939	-0-	-251	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08		2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817																	
01		4929 X	3792	-0-	-1137	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
02		4452 X	3691	-0-	-761	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
03		4929 X	3743	-0-	-1186	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
04		4050 X	4005	-0-	-45	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
05		4185 X	4141	-0-	-44	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
06		3960 X	3571	-0-	-389	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
07		4154 X	3348	-0-	-806	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08		4154 X	3474	-0-	-680	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
10		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4947	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4494	3	13	9	N	12	12	1			-0-
12		4557 X	3488	-0-	-1069	-0-	3459	3	29	9	N	26	26	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			58								

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A																	
01		1240 N	956	-0-	-284	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02		1092 N	782	-0-	-310	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03		1054 N	619	-0-	-435	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07		1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1234	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11		1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1066	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12		1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1034	3	10	9	N	9	9	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			21								

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A														
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A														
01		3038 X	2821	-0-	-217	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
02		2688 X	2450	-0-	-238	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
03		2976 X	2715	-0-	-261	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
04		2730 X	2624	-0-	-106	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
05		2821 X	2708	-0-	-113	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
06		2730 X	2158	-0-	-572	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
07		2728 X	2712	-0-	-16	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
08		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
09		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-			-0-
10		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
11		2760 X	2461	-0-	-299	-0-	2461	3		N	-0-			-0-
12		2852 X	2595	-0-	-257	-0-	2595	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	713	N	486	-0-	-227	-0-	486 3		N	-0-			-0-
02	644	N	112	-0-	-532	-0-	112 3		N	-0-			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	396 3		N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
06	690	N	356	-0-	-334	-0-	356 3		N	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2)		//CONT.// //CONT.//	91101 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4185 X	4148	-0-	-37	-0-	4148 3			N	-0-			-0-
02		3780 X	3582	-0-	-198	-0-	3582 3			N	-0-			-0-
03		4185 X	3415	-0-	-770	-0-	3415 3			N	-0-			-0-
04		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3			N	-0-			-0-
05		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 3			N	-0-			-0-
06		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 3			N	-0-			-0-
07		4185 X	3396	-0-	-789	-0-	3396 3			N	-0-			-0-
08		4185 X	3746	-0-	-439	-0-	3746 3			N	-0-			-0-
09		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 3			N	-0-			-0-
10		13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	13525 3			N	-0-			-0-
11		4050 X	1930	-0-	-2120	-0-	1930 3			N	-0-			-0-
12		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,240				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #:	3	RRCID ->	055523	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9164	-	9704	
01		2448 N	2155	-0-	-293	-0-	2155 3			N	-0-		-0-	
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3			N	-0-		-0-	
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3			N	-0-		-0-	
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3			N	-0-		-0-	
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3			N	-0-		-0-	
06		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3			N	-0-		-0-	
07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3			N	-0-		-0-	
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3			N	-0-		-0-	
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3			N	-0-		-0-	
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3			N	-0-		-0-	
11		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3			N	-0-		-0-	
12		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,187				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1)		WELL #:	2	RRCID ->	056094	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8533	-	9144	
01		1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1551 3			N	-0-		-0-	
02		1400 N	1356	-0-	-44	-0-	1356 3			N	-0-		-0-	
03		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425 3			N	-0-		-0-	
04		1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494 3			N	-0-		-0-	
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3			N	-0-		-0-	
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3			N	-0-		-0-	
07		1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1442 3			N	-0-		-0-	
08		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1502 3			N	-0-		-0-	
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3			N	-0-		-0-	
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3			N	-0-		-0-	
11		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408 3			N	-0-		-0-	
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,805				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
02		1204 N	1176	-0-	-28	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
04		1290 N	1134	-0-	-156	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1064	-0-	-238	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
06		1230 N	1000	-0-	-230	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
11		1080 N	980	-0-	-100	-0-	980	3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3627 X	3535	-0-	-92	-0-	3535	3			N	-0-				-0-	
02		4284 X	3847	-0-	-437	-0-	3847	3			N	-0-				-0-	
03		4743 X	4473	-0-	-270	-0-	4473	3			N	-0-				-0-	
04		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-				-0-	
05		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-				-0-	
06		4320 X	3369	-0-	-951	-0-	3369	3			N	-0-				-0-	
07		4743 X	3882	-0-	-861	-0-	3882	3			N	-0-				-0-	
08		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-				-0-	
09		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-				-0-	
10		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4986	3	21	9	N	19	19	1		-0-	
11		4590 X	3189	-0-	-1401	-0-	3178	3	11	9	N	10	10	1		-0-	
12		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5168	3	23	9	N	21	21	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:				53,827				TOTAL CONDENSATE PROD:				50					

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510																	
01		744 N	357	-0-	-387	-0-	357	3			N	-0-				-0-	
02		532 N	282	-0-	-250	-0-	282	3			N	-0-				-0-	
03		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-				-0-	
04		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-				-0-	
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-				-0-	
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-				-0-	
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-				-0-	
08		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-				-0-	
09		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-				-0-	
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-				-0-	
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-				-0-	
12		1643 N	1187	-0-	-456	-0-	1187	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				18,611				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635																	
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-	
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-	
03		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-				-0-	
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-				-0-	
05		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-				-0-	
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-				-0-	
07		186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-				-0-	
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-	
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-	
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-	
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-	
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,001				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006										TOTAL DEPTH	9871	PERF. 8462 - 9194		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
02		700 N	679	-0-	-21	-0-	679	3		N	-0-			-0-
03		744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3		N	-0-			-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
06		690 N	639	-0-	-51	-0-	639	3		N	-0-			-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
08		837 N	791	-0-	-46	-0-	791	3		N	-0-			-0-
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
11		780 N	471	-0-	-309	-0-	471	3		N	-0-			-0-
12		651 N	402	-0-	-249	-0-	402	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,112	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009										TOTAL DEPTH	10005	PERF. 8464 - 8634		
01		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		N	-0-			-0-
02		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-			-0-
03		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
04		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3		N	-0-			-0-
05		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3		N	-0-			-0-
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3		N	-0-			-0-
07		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
08		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3		N	-0-			-0-
09		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
10		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3		N	-0-			-0-
11		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
12		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,786	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977										TOTAL DEPTH	4807	PERF. 4748 - 4789		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		775 N	133	-0-	-642	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02		700 N	463	-0-	-237	-0-	463	3		N	-0-			-0-
03		651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3		N	-0-			-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
10		775 N	671	-0-	-104	-0-	654	3	17 9	N	15	15 1		-0-
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7 9	N	6	6 1		-0-
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	840	3	13 9	N	12	12 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		257 X	-0-	-0-	-257	-0-				N	-0-			-0-
02		56 N	7	-0-	-49	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05		434 N	294	-0-	-140	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06		420 N	276	-0-	-144	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07		403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3		N	-0-			-0-
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11		420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3		N	-0-			-0-
12		403 N	259	-0-	-144	-0-	259	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02		196 N	119	-0-	-77	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU1 (RIDDLSPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
01	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	1126	-0-	-106	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	746	-0-	-544	-0-	746	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	577	-0-	-663	-0-	577	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	978	-0-	-222	-0-	978	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		961 N	887	-0-	-74	-0-	887	3		N	-0-	-0-
02		868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3		N	-0-	-0-
03		961 N	800	-0-	-161	-0-	800	3		N	-0-	-0-
04		870 N	816	-0-	-54	-0-	816	3		N	-0-	-0-
05		806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3		N	-0-	-0-
06		780 N	707	-0-	-73	-0-	707	3		N	-0-	-0-
07		837 N	716	-0-	-121	-0-	716	3		N	-0-	-0-
08		775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3		N	-0-	-0-
09		720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3		N	-0-	-0-
10		713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3		N	-0-	-0-
11		720 N	584	-0-	-136	-0-	584	3		N	-0-	-0-
12		744 N	625	-0-	-119	-0-	625	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,763				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3100 N	3164	-0-	64	2010	3164	3		N	-0-	-0-
02		2800 N	2263	-0-	-537	1473	2263	3		N	-0-	-0-
03		3591 X	2118	-0-	-1473	-0-	2118	3		N	-0-	-0-
04		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-	-0-
05		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-	-0-
06		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-	-0-
07		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3		N	-0-	-0-
08		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		N	-0-	-0-
09		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-	-0-
10		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-	-0-
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-	-0-
12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,403				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,799				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
02		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1694	-0-	-196	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1664	-0-	-165	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
06		1800 N	1562	-0-	-238	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
07		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
11		1950 N	1683	-0-	-267	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
12		2015 N	1945	-0-	-70	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,150				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		527 N	83	-0-	-444	-0-	83	3			N	-0-
02		504 N	118	-0-	-386	-0-	118	3			N	-0-
03		248 N	71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-
05		124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-
06		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-
07		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			389			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1860 X	1697	-0-	-163	-0-	1697	3			N	-0-
02		1624 N	1517	-0-	-107	-0-	1517	3			N	-0-
03		1767 N	1271	-0-	-496	-0-	1271	3			N	-0-
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-
07		1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3			N	-0-
08		1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3			N	-0-
09		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-
11		1740 N	1625	-0-	-115	-0-	1625	3			N	-0-
12		1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2231 N	1754	-0-	-477	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-			-0-
04		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3	N	-0-			-0-
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3	N	-0-			-0-
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-			-0-
07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-			-0-
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
09		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-			-0-
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-			-0-
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-			-0-
12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443													
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3	N	-0-			-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3	N	-0-			-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3	N	-0-			-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3	N	-0-			-0-
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	3409	3	N	-0-			-0-
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3	N	-0-			-0-
08	3565	X	2784	-0-	-781	-0-	2784	3	N	-0-			-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	2633	-0-	-932	-0-	2633	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	2541	-0-	-909	-0-	2541	3	N	-0-			-0-
12	3565	X	654	-0-	-2911	-0-	654	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	2578	-0-	-522	623	2578	3		N	-0-		-0-
02		2397 N	1774	-0-	-623	-0-	1774	3		N	-0-		-0-
03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-		-0-
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-		-0-
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-		-0-
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-		-0-
07		1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3		N	-0-		-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-		-0-
09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-		-0-
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-		-0-
11		1650 N	1489	-0-	-161	-0-	1489	3		N	-0-		-0-
12		1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-		-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-		-0-
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-		-0-
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3		N	-0-		-0-
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-		-0-
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-		-0-
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-		-0-
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-		-0-
11		1260 N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3		N	-0-		-0-
12		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-		-0-
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		-0-
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-		-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-		-0-
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-		-0-
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-		-0-
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-		-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-		-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-		-0-
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095										

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661										

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		//CONT.// 91101 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2178	-0-	-250	-0-	2178	3		N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3		N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-					-0-
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #: 5		RRCID -> 121062		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9387 - 9644	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)		WELL #: 8		RRCID -> 121097		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8397 - 9708						
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-					
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-					
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-					
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-					
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-					
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-					
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-					
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-					
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-					
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2635	3	7	9	N	6	6	1	-0-	
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2641	3	4	9	N	4	4	1	-0-	
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2656	3	8	9	N	7	7	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986										TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8998 - 9725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-		-0-	
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-		-0-	
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-		-0-	
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-		-0-	
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-		-0-	
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-		-0-	
07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-		-0-	
08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3	N	-0-		-0-	
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		-0-	
10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3	N	-0-		-0-	
11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-		-0-	
12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,451	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986										TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8870 - 9167
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-	
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-	
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-	
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-	
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-	
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-	
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-	
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-	
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,496	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986										TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4840 - 4900
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2458 N	2362	-0-	-96	-0-	2362	3		N	-0-	-0-
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-	-0-
03		2077 N	1671	-0-	-406	-0-	1671	3		N	-0-	-0-
04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-	-0-
05		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-	-0-
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-	-0-
07		2232 N	1984	-0-	-248	-0-	1984	3		N	-0-	-0-
08		2232 N	1897	-0-	-335	-0-	1897	3		N	-0-	-0-
09		2160 N	1810	-0-	-350	-0-	1810	3		N	-0-	-0-
10		1984 N	1703	-0-	-281	-0-	1703	3		N	-0-	-0-
11		1830 N	1674	-0-	-156	-0-	1674	3		N	-0-	-0-
12		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011												
01		1426 N	988	-0-	-438	-0-	988	3		N	-0-	-0-
02		1008 N	952	-0-	-56	-0-	952	3		N	-0-	-0-
03		1023 N	850	-0-	-173	-0-	850	3		N	-0-	-0-
04		960 N	721	-0-	-239	-0-	721	3		N	-0-	-0-
05		1054 N	715	-0-	-339	-0-	715	3		N	-0-	-0-
06		810 N	682	-0-	-128	-0-	682	3		N	-0-	-0-
07		744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3		N	-0-	-0-
08		713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3		N	-0-	-0-
09		690 N	569	-0-	-121	-0-	569	3		N	-0-	-0-
10		651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-	-0-
11		600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3		N	-0-	-0-
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848												
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-	-0-
02		280 N	251	-0-	-29	-0-	251	3		N	-0-	-0-
03		310 N	180	-0-	-130	-0-	180	3		N	-0-	-0-
04		300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3		N	-0-	-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-	-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	3	1
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	257	3	2	9	2	1
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	3	1

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
03		1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
07		1209 N	903	-0-	-306	-0-	903	3		N	-0-			-0-
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	759	-0-	-351	-0-	759	3		N	-0-			-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	959	3	4 9	N	4	4 1		-0-
11		1170 N	948	-0-	-222	-0-	946	3	2 9	N	2	2 1		-0-
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	3	6 9	N	5	5 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843														
01		1457 N	1033	-0-	-424	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
02		1232 N	1059	-0-	-173	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
06		1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	3		N	-0-			-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
10		1302 N	952	-0-	-350	-0-	948	3	4 9	N	4	4 1		-0-
11		1260 N	884	-0-	-376	-0-	882	3	2 9	N	2	2 1		-0-
12		992 N	743	-0-	-249	-0-	739	3	4 9	N	4	4 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,783			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931														
01		3100 N	2785	-0-	-315	-0-	1755	2785	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	2412	-0-	-388	-0-	1367	2412	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	2672	-0-	-428	-0-	939	2672	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	2545	-0-	-455	-0-	484	2545	3	N	-0-			-0-
05		3045 N	2561	-0-	-484	-0-	-0-	2561	3	N	-0-			-0-
06		2460 N	2441	-0-	-19	-0-	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
07		2542 N	2339	-0-	-203	-0-	-0-	2339	3	N	-0-			-0-
08		2542 N	2365	-0-	-177	-0-	-0-	2365	3	N	-0-			-0-
09		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-			-0-
10		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-			-0-
11		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
12		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH 11940	PERF. 8540 - 9234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)										WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8325 - 9823
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3	N	-0-		-0-	
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3	N	-0-		-0-	
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3	N	-0-		-0-	
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3	N	-0-		-0-	
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3	N	-0-		-0-	
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3	N	-0-		-0-	
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3	N	-0-		-0-	
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3	N	-0-		-0-	
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3	N	-0-		-0-	
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5479	3	3 9	N	3	3 1	
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4683	3	2 9	N	2	2 1	
12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4448	3	4 9	N	4	4 1	
TOTAL GAS PROD:										55,784	TOTAL CONDENSATE PROD:		9

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)										WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8530 - 9264
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3	N	-0-		-0-	
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3	N	-0-		-0-	
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3	N	-0-		-0-	
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3	N	-0-		-0-	
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3	N	-0-		-0-	
06	2490	X	2081	-0-	-409	-0-	2081	3	N	-0-		-0-	
07	2573	X	1526	-0-	-1047	-0-	1526	3	N	-0-		-0-	
08	2573	X	1452	-0-	-1121	-0-	1452	3	N	-0-		-0-	
09	2490	X	1470	-0-	-1020	-0-	1470	3	N	-0-		-0-	
10	2573	X	1356	-0-	-1217	-0-	1356	3	N	-0-		-0-	
11	2070	X	1311	-0-	-759	-0-	1311	3	N	-0-		-0-	
12	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	1344	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										26,340	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
 TENISON OIL COMPANY 841409
 HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	5	46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	5	44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	5	40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	5	38
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	5	36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
 TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
 HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		72
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		70
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 5		66
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		64
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		8
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		6
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		4
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 5		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2023 - WELL PLUGGED 06/16/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
 OPTIMUS PRIME WELL #: 1 RRCID -> 294279 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9040 - 10518

01		0	3994	-0-	3994	31761	3994	2	N	-0-			-0-
02		32743 X	982	-0-	-31761	-0-	982	2	N	-0-			-0-
03		1550 X	1533	-0-	-17	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
04		1500 X	1252	-0-	-248	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
05		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-			-0-
06		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
07		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
08		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
09		1500 X	147	-0-	-1353	-0-	147	2	N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
*12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CINRON ENERGY, LLC 153512
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161														
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			Y	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			Y	-0-			-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-		18 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			149			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON											
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161											
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		95		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328											
01	0	136	-0-	136	412	136	2	Y	-0-		-0-
02	483 N	71	-0-	-412	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161							
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274 - 8330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 - 8273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213 - 8379

01	0	47	-0-	47	513	47 2		Y	-0-		-0-
02	514 N	1	-0-	-513	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161										
ARNOLD		WELL #:		3	RRCID -> 187687	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 8876	PERF. 7978	- 8375					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID -> 188569	COMPL. DATE 04/15/2002	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8655	- 8819					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	835	-0-	835	1994	835	2			Y	-0-			-0-
02	2111 N	117	-0-	-1994	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
08	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID -> 188998	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7779	- 7939					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161								
ARNOLD				WELL #:	4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 - 8373
01	0	142	-0-	142	1231	142	2		Y	-0-		-0-
02	1296 N	65	-0-	-1231	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-		-0-
04	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2		Y	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		858				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 - 8287
01	0	196	-0-	196	997	196	2		Y	-0-		-0-
02	1036 N	39	-0-	-997	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-		-0-
04	180 N	92	-0-	-88	-0-	92	2		Y	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-		-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161										
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8326 - 8480		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	835	-0-	835	2716	835	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	117	-0-	-2683	33	117	2		Y	-0-			-0-
03		234 N	201	-0-	-33	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
07		155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
08		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844 - 8212		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884 - 8012		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	118	-0-	118	185	118	2		Y	-0-			-0-
02		237 N	52	-0-	-185	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
*12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161											
WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744	-	8030	

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2		Y	-0-				-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2		Y	-0-				-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2		Y	-0-				-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2		Y	-0-				-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		Y	-0-				-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-		114	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769	-	8209	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	65	-0-	65	65		65	2		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	10	75		10	2		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-				-0-
05	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		Y	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		Y	-0-				-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		Y	-0-				-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	2		Y	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		Y	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7842	-	7880	

01	0	178	-0-	178	495		178	2		Y	-0-				-0-
02	563 N	68	-0-	-495	-0-		68	2		Y	-0-				-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2		Y	-0-				-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-		129	2		Y	-0-				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2		Y	-0-				-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		Y	-0-				-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2		Y	-0-				-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2		Y	-0-				-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2		Y	-0-				-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-		273	2		Y	-0-				-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2		Y	-0-				-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-		230	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295											
ZOLLER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086	-	8136

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAN		93042 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT								
BASA RESOURCES, INC.				WELL #:	7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510	-	2540

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2752	-	2766	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	118	-0-	118	118	43	3	75	9	Y	68	65	1	3	
07	14B2 EXT	111	-0-	111	229	45	3	66	9	Y	60	60	1	3	
08	T. A.	106	-0-	106	335	43	3	63	9	Y	57	58	1	2	
09	335 R	-0-	-0-	-335	-0-					Y	54	53	1	3	
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	35	3	61	9	Y	55	55	1	3	
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	41	2	59	9	Y	54	57	1	-0-	
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	38	2	68	9	Y	62	38	1	24	

TOTAL GAS PROD:		637				TOTAL CONDENSATE PROD:		410							

OIL AND GAS DIVISION

VAN		//CONT.//		93042 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: VAN ZANDT					
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2446 - 2488	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

VAN (AUSTIN CHALK)		93042 166		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT						
BASA RESOURCES, INC.		053974										
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		9	RRCID ->	199389	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2450 - 2575	
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	310	-0-	310	805	193 3	117 9	Y	106	105 1	8
02	1080	X	275	-0-	-805	-0-	191 3	84 9	Y	76	75 1	9
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	191 3	99 9	Y	90	91 1	8
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299 3	4 9	Y	4	4 1	8
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324 3	4 9	Y	4	4 1	8
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339 3	2 9	Y	2	2 1	8
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330 3	3 9	Y	3	3 1	8
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	326 3	4 9	Y	4	4 1	8
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	3	4 1	7
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	236 3	4 9	Y	4	4 1	7
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	178 2	2 9	Y	2	4 1	5
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173 2	4 9	Y	4	4 0	1
TOTAL GAS PROD:		3,107		TOTAL CONDENSATE PROD:							302	

SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2385 - 2575	
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	663	-0-	663	663	663 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		663		TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VAN, WEST (RODESSA -A-) CHANZE OIL CO., INC. CLARK, J. B.		93049 585 144419		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
		WELL #:	1	RRCID ->	103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6178 - 6208		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.		741084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #:	1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6204 - 6300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC VANDERBEEK, J. W.		93196 050 712947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #:	1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	14950 - 14960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) //CONT.// 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. 945936														
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	241	-0-	241	1103	9	1	232	2	N	-0-		-0-
02		1213 N	110	-0-	-1103	-0-	5	1	105	2	N	-0-		-0-
03		186 N	66	-0-	-120	-0-	2	1	64	2	N	-0-		-0-
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	-0-		-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-		-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	2	N	-0-		-0-
07		589 N	457	-0-	-132	-0-	14	1	443	2	N	-0-		-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	N	-0-		-0-
09		330 N	29	-0-	-301	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-
10		465 N	72	-0-	-393	-0-	2	1	70	2	N	-0-		-0-
11		510 N	356	-0-	-154	-0-	13	1	343	2	N	-0-		-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,833				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947														
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0	2016	-0-	2016	7857	2016	2			N	-0-
02		2800 N	1942	-0-	-858	6999	1942	2			N	-0-
03		3100 N	2093	-0-	-1007	5992	2093	2			N	-0-
04		3000 N	2036	-0-	-964	5028	2036	2			N	-0-
05		3100 N	2024	-0-	-1076	3952	2024	2			N	-0-
06		3000 N	1927	-0-	-1073	2879	1927	2			N	-0-
07		3100 N	2085	-0-	-1015	1864	2085	2			N	-0-
08		3100 N	2078	-0-	-1022	842	2078	2			N	-0-
09		2821 N	1979	-0-	-842	-0-	1979	2			N	-0-
10		2077 N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			N	-0-
11		2010 N	1974	-0-	-36	-0-	1974	2			N	-0-
12		2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WESSON (SMACKOVER)		//CONT.//		96484 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
SIMS				WELL #:	1	RRCID ->	136999	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	14890	PERF.14372 - 14456
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)				98042 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
FOREE				WELL #:	1	RRCID ->	241807	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10932 - 10949
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	3976	-0-	3976	15374	3970 2	6 9	N	5			93
02	18957 X	3583	-0-	-15374	-0-	3381 2	202 9	N	184	199 1		78
03	4061 X	3933	-0-	-128	-0-	3933 2		N	-0-			78
04	3870 X	3534	-0-	-336	-0-	3424 2	110 9	N	100			178
05	3968 X	3946	-0-	-22	-0-	3812 2	134 9	N	122	196 1		104
06	3840 X	3719	-0-	-121	-0-	3618 2	101 9	N	92	171 1		25
07	3968 X	3741	-0-	-227	-0-	3741 2		N	-0-			25
08	3937 X	3677	-0-	-260	-0-	3677 2		N	-0-			25
09	3810 X	3411	-0-	-399	-0-	3398 2	13 9	N	12			37
10	3937 X	3651	-0-	-286	-0-	3529 2	122 9	N	111			148
11	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3391 2	86 9	N	78	189 1		37
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 40,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

FAULCONER ENERGY, LLC				263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MUMBERSON ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	133367	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10966	PERF.10871 - 10893
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	1202	-0-	1202	6244	271 1	931 2	N	-0-			145
02	2800 N	806	-0-	-1994	4250	197 1	609 2	N	-0-			145
03	3100 N	1609	-0-	-1491	2759	317 1	1281 2	N	10			155
04	3000 N	1892	-0-	-1108	1651	417 1	1440 2	N	32			187
05	3100 N	2463	-0-	-637	1014	440 1	2004 2	N	17			204
06	3000 N	1995	-0-	-1005	9	337 1	1618 2	N	36			240
07	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	40 9	345 1	N	21			261
08	2449 N	969	-0-	-1480	-0-	23 9	263 1	N	15			276
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	17 9	378 1	N	10			286
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	11 9	399 1	N	5	187 1		104
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	6 9	360 1	N	31			135
12	2449 N	2032	-0-	-417	-0-	34 9	425 1	N	20			155
						22 9						

TOTAL GAS PROD: 20,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

OIL AND GAS DIVISION

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	164	1	566	2	N	-0-		132
02		616 N	422	-0-	-194	-0-	103	1	319	2	N	-0-		132
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	103	1	416	2	N	-0-		132
04		720 N	80	-0-	-640	-0-	18	1	62	2	N	-0-		132
05		465 N	138	-0-	-327	-0-	25	1	113	2	N	-0-		132
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	542	2	N	-0-		132
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	120	1	457	2	N	-0-		132
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	71	1	186	2	N	-0-		132
09		660 N	194	-0-	-466	-0-	29	1	152	2	N	12		144
							13	9						
10		589 N	195	-0-	-394	-0-	41	1	151	2	N	3		147
							3	9						
11		240 N	83	-0-	-157	-0-	18	1	65	2	N	-0-		147
12		186 N	119	-0-	-67	-0-	25	1	94	2	N	-0-		147
TOTAL GAS PROD:			3,969				TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

01	0	117	-0-	117	280	117	3			N	-0-			44
02	335 N	55	-0-	-280	-0-	55	3			N	-0-			44
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			44
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-			44
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			44
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			44
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			44
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			44
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			44
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			44
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			44
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:			856				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
01		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2476	2	55	9	N	202
02		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8	9	N	54
03		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2807	2	30	9	N	81
04		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2692	2	8	9	N	88
05		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2901	2	20	9	N	106
06		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2231	2	24	9	N	128
07		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2427	2	9	9	N	136
08		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2698	2	28	9	N	161
09		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2156	2	3	9	N	51
10		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	51
*11		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2885	2	26	9	N	75
*12		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2411	2	22	9	N	95
TOTAL GAS PROD:		30,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		211				

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187												
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	N	130
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	873	2	30	9	N	157
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	172
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	842	2	13	9	N	184
05		992 N	925	-0-	-67	-0-	918	2	7	9	N	190
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	98
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	N	103
08		930 N	754	-0-	-176	-0-	750	2	4	9	N	107
09		990 N	902	-0-	-88	-0-	896	2	6	9	N	112
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	112
*11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	112
*12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	127
TOTAL GAS PROD:		10,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		98				

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101												
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	124
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	132
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	N	144
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	N	159
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	161
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	164
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	9	N	166
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	N	171
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	174
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	174
*11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	174
*12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	174
TOTAL GAS PROD:		12,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		50				

OIL AND GAS DIVISION

WINKLER, S. (RODESSA)		98042 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 177339		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WONDERLAND (BOSSIER SAND)		98452 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 177853		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

(GWN415)

02/14/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS